

A group of approximately 20 construction workers wearing white hard hats and high-visibility yellow safety vests are standing in a line in front of a large, circular concrete structure under construction. The structure is reinforced with a dense grid of steel rebar. In the background, there are stacks of wooden planks and a rocky, excavated hillside under a clear blue sky. A green curved banner with the Enefit logo is visible on the left side of the image.

II kvartal 2022

Vahearuanne

Auditeerimata



Enefit Green

Enefit Green

Oleme 2026. aastaks **Baltimaade suurim taastuvenergia tootja** ja **Poolas kiiresti kasvav** taastuvenergia ettevõte.

20 aastat

taastuvenergia
kogemust

Baltikumi suurim
**tuuleenergia
tootja**

177 töötajat

Eestis, Lätis, Leedus
ja Poolas

Tootmisvõimsuse

4x kasv

2026. aastaks

Elektritoodang 2021:

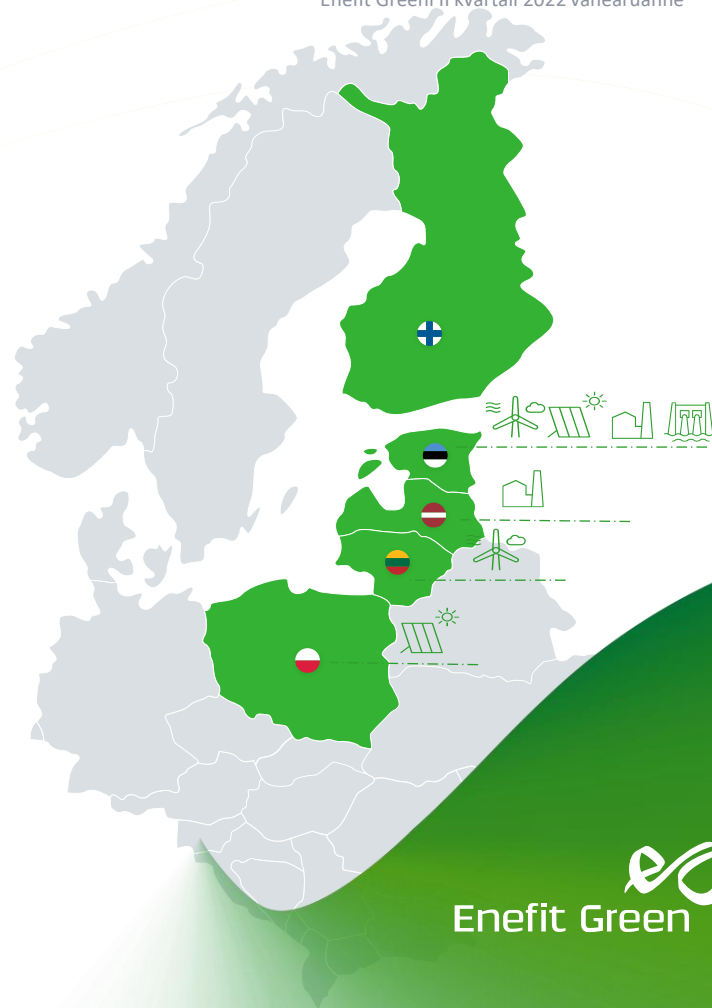
1,19 TWh

Soojuse toodang 2021:

618 GWh

60 000

investorit



Sisukord

2	Enefit Greenist
4	Juhatuse esimehe pöördumine
5	Strateegia ja arenduste portfell
10	II kvartali tulemuste kokkuvõte
11	Tegevuskeskkond
13	Olulisemad sündmused
14	Grupi majandustulemused
17	Tuuleenergia segment
19	Koostootmise segment
21	Päikeseenergia segment
22	Investeeringud
23	Finantseerimine
24	Riskijuhtimine
25	Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne
31	Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad
48	Juriidiline struktuur

Juhatuse esimehe pöördumine

Hea lugeja!

Energiahinnad jätkasid teises kvartalis uute rekordite purustamist ning hoiavad tarbijaid ja tööstust üle Euroopa tugeva surve all. Venemaa agressioon Ukraina vastu on Euroopa riike suunanud loobuma Venemaa gaasist ning naftast. Energiakandjate tarnete kiire ümberkorraldamine tekitab turgudel suurt ebakindlust ja kiirendab inflatsiooni, mis on kahtlemata negatiivne. Teisalt aga paneb selline olukord otsima uusi ja alternatiivseid lahendusi.

Nii energiakriisi kui ka rohepöörde ainus pikaajaline ja toimiv lahendus on taastuvatel allikatel põhinev elektrifitseerimine. Taastuvelekter saab asendada fossiilseid energiaallikaid nagu mootorikütuseid transpordis või maagaasi soojusenergia tootmisel. Mida rohkem suudame turule pakkuda rohelist elektrit seda vähem sõltume ebakindlastest ja kallistest fossiilkütuse tarnetest.

Energiat ei saa toota jutuga, vaid ainult reaalsete tootmisvõimsustega. Iga kaotatud päev uute tootmisvõimsuste loomisel on kumulatiivse negatiivse mõjuga.

Enefit Green tegeleb Soomest Poolani aktiivselt erinevates arendusetappides olevate taastuvenergia tootmisvõimsuste rajamisega. Iga uus tuule- ja päikesepark lisab turule taskukohasega hinnaga elektrit, aitab tagada energialjulgeolekut ja vähendada energiasõltuvust.

Uuendasime teises kvartalis Enefit Greeni eesmiseisva viie aasta tegevusplaani. Kui varem nägi meie tegevuskava ette uute tuule- ja päikeseparkide tootmisvõimsuse juurdekasvu 600 megavati võrra 1100 megavatini aastaks 2025, siis nüüd näeb veelgi ambitsioonikama kasvuplaani ette tänase tootmisvõimsuse (457 MW) enam kui neljakordistamist ca 1900 megavatini aastaks 2026.

Uutesse arendusprojektidesse investeerime lähiaastatel ca 1,5 miljardit eurot. Kasvuplaani elluviimisel ulatub Enefit Greeni aastane elektritoodang 2026. aastaks 4,5 teravatt-tunnini võrreldes 1,2 teravatt-tunniga 2021. aastal. Selline elektri kogus katab poole Eesti praegusest aastasest elektritarbimisest.

Kõige hiljutisem samm meie kasvuplaani elluviimisel on Tootsi tuulepargi omandamine. Plaanime Tootsi ja Sopi tuulepargid samaaegselt välja ehitada ja tekitada Põhja-Pärnumaale Eesti kõige võimsama ning kaasaegsema tuuleenergeetika tootmise ala. Tuuleparkidesse planeerime rajada 38 tuulikut, mis pea kahekordistavad Eesti senise tuuleenergia tootismahu.

Mais tegime investeerimisotsuse rajada Eestisse Lüganeuse valda Purtsse päikesepark (32 MW). Koos lähedusse ehitatava tuulepargiga (21 MW) saab sellest Eesti esimene unikaalne hübriidpark suures mahus elektri tootmiseks. Mõlemat tootmisviisi kasutav hübriidlahendus aitab kokku hoida parkide rajamisega seotud kulusid ning kasutada piiratud võrguressurssi märksa efektiivsemalt.

Samuti on mul hea meel kinnitada, et ehituses olevad projektid liiguvad vastavalt ajakavadele. Uutest elektrijaamadest on tänaseks ehituses neli tuuleparki ja kolm päikeseparki kokku võimsusega 258 megavatti. Võrdluseks – see moodustab enam kui poole meie olemasolevast tootmisvõimsusest. Parkidest hakkab rohelist elektrit turule lisanduma samm-sammult juba sel aastal. Kokku hakkavad pargid tootma aastast üle 700 gigavatt-tunni elektrit, mis katab enam kui 200 000 kodumajapidamise aastase elektritarbimise.

Juunis saime rõõmustada oma 60 000 investorit, kes said kontodele esimese Enefit Greeni dividendimakse. Et taastuvenergia toodang ning koos sellega meie majandustulemused ja investoritele makstavad dividendid ka tulevikus kasvaks, plaanime teha veel sel aastal investeerimisotsuseid uute tuule- ja päikeseparkide rajamiseks 358 megavati ulatuses.

Eelneva taustal on mul hea meel kinnitada, et Enefit Greeni grupi majandustulemused paranesid teises kvartalis eelmise aasta sama perioodiga võrreldes märkimisväärselt.

Teise kvartali elektritoodanguks kujunes 270 gigavatt-tundi (+6%) ja soojusenergia toodanguks 152 gigavatt-tundi (+4%). Grupi äritulud kasvasid tootmistulemuste ja kõrgete elektrihindade toel 47,3 miljoni euroni (+30% võrdlusperioodi suhtes), EBITDA 30,7 miljoni euroni (+51%) ja puhaskasum 16,9 miljoni euroni (+80%).

Jätkame tööd uuendatud ja varasemast veelgi ambitsioonikama kasvuplaani elluviimiseks.



Aavo Kärmas
Enefit Greeni juhatuse esimees

Enefit Greeni strateegia aastani 2026

Enefit Green on Läänemere piirkonna üks juhtivaid ja mitmekülgseima tootmisportfelliga kasvule orienteeritud taastuvenergia ettevõtteid. Tegutseme Soomes, Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas. Ettevõtte aktsiad on noteeritud Nasdaq Tallinna börsil ja enam kui 60 000 investorit panustavad rohepöördesse ning saavad osa Enefit Greeni kasvust.

Oleme kindlad, et rohepöörde elluviimise olulisemaks eelduseks on taastuvelektril põhinev elektrifitseerimine. Rohelise energia kiirema kasutuselevõtuga jõuame süsinikuneutraalse elukorralduseni.

Toodame oma elektri- ja koostootmisjaamades taastuvenergiat võimalikult efektiivselt tuginedes pikaajalisele tootmisvarade opereerimise kogemusele ning varahalduse digitaliseerimisele. Uute tuule- ja päikeseparkide rajamisel toetab meid kogemus ning unikaalne tootmis- ja arendusmeeskondade sünergia. Võtmetähtsusega on võime sõlmida pikaajalisi lepinguid elektri ette müümiseks, kus kasutame sünergiaid enamusomaniku Eesti Energia kontserniga.

Suurendame roheline elektri tootmisvõimsust 2026. aastaks neli korda ehk 1900 megavatini ja investeerime selleks uutesse arendusprojektidesse 1,5 miljardit eurot. Ehitame valmis ca 800 megavati ulatuses maismaatuuleparke Eestisse, Leetu ning Soome ja ca 600 megavati ulatuses päikeseelektrijaamu Eestisse, Lätti, Leetu ja Poola. Samuti jätkame investeerimist päikeseenergialahendustesse (kuni 100 megavatti) erinevate ärimudelite alusel (sh. salvestitega) jäädes ise tootmisvarade omanikeks.

Viieaastase plaani elluviimisel kasvab taastuvelektri aastane toodang 4,5 teravatt-tunnini võrreldes 2021. aasta 1,2 teravatt-tunniga. See elektri kogus katab poole Eesti praegusest aastastest elektritarbimisest. Sellise koguse tuulest ja päikesest toodetud elektri kasutamiseks hoitakse ära 2,9 miljoni tonni CO₂ emiteerimine (võrreldes fossiilsest toormest toodetud elektriga). Soojusenergia toodang püsib 2021. aasta tasemel (ca 600 gigavatt-tundi).

Eesmärkide ellu viimiseks kasutame vertikaalselt integreeritud ärimudelit, mis toetub projektide planeerimisele, arendamisele, ehitamisele ja opereerimisele. Meil on koduturgudel professionaalsed ja pühendunud arendusmeeskonnad, kes suudavad arendada projekte väga varasest faasist alates ja luua lisaväärtust eelarendatud projektidele. Väga varajases arendusfaasis projektidest jõuab investeerimisotsuseni 30%. Sellest lähtuvalt algatame igal aastal uusi arendusprojekte, et tagada ettevõtte pikaajaline kasv.

Strateegiaperioodi investeerimisotsuste peamiseks aluseks on müügitulu lukustamine võimalikult kõrge hinnaga. Pikaajaliste elektrimüügi lepingute sõlmimisel on meie tugevuseks tihe koostöö Eesti Energia klienditeenuste ja energiakaubanduse üksustega ning väliste partneritega. Täiendavalt võimaldab arendusprojektide elektriinna riski katta osalemine koduturgudel (nt Eesti, Poola) läbiviidavatel taastuvenergia vähempakkumistel.

Meie varade kõrge tootlikkus tugineb uuendusmeelsel, professionaalsel ning mitmekülgsete oskustega tootmise- ja varahalduse meeskonnal. Süsteemse andmete digitaliseerimise ja masinõppe arendamise kaudu ennetame seisakuid ja suuremahulisi remondivajadusi ning tagame elektrijaamade kõrge töökindluse. Kasutame oma kogemusi tuuleparkide opereerimiseks peale täisteenuslepingute lõppemist, tuuleparkide tehnilise eluea pikendamiseks ning *repowering*-i läbiviimiseks.

Meie strateegia viivad ellu pühendunud ja kogenud professionaalid. Lähiaastate olulisemad fookused on uute talentide kaasamine, olemasolevate ekspertide hoidmine (sh tulevikukompetentside kindlustamine) ja tugeva eestvedamiskultuuri arendamine. 2026. aastaks kasvab meie töötajate arv neljandiku võrra 220-ni.

Missioon

Toodame taastuvenergiat, et viia ellu elektrifitseerimisel põhinev rohepööre.

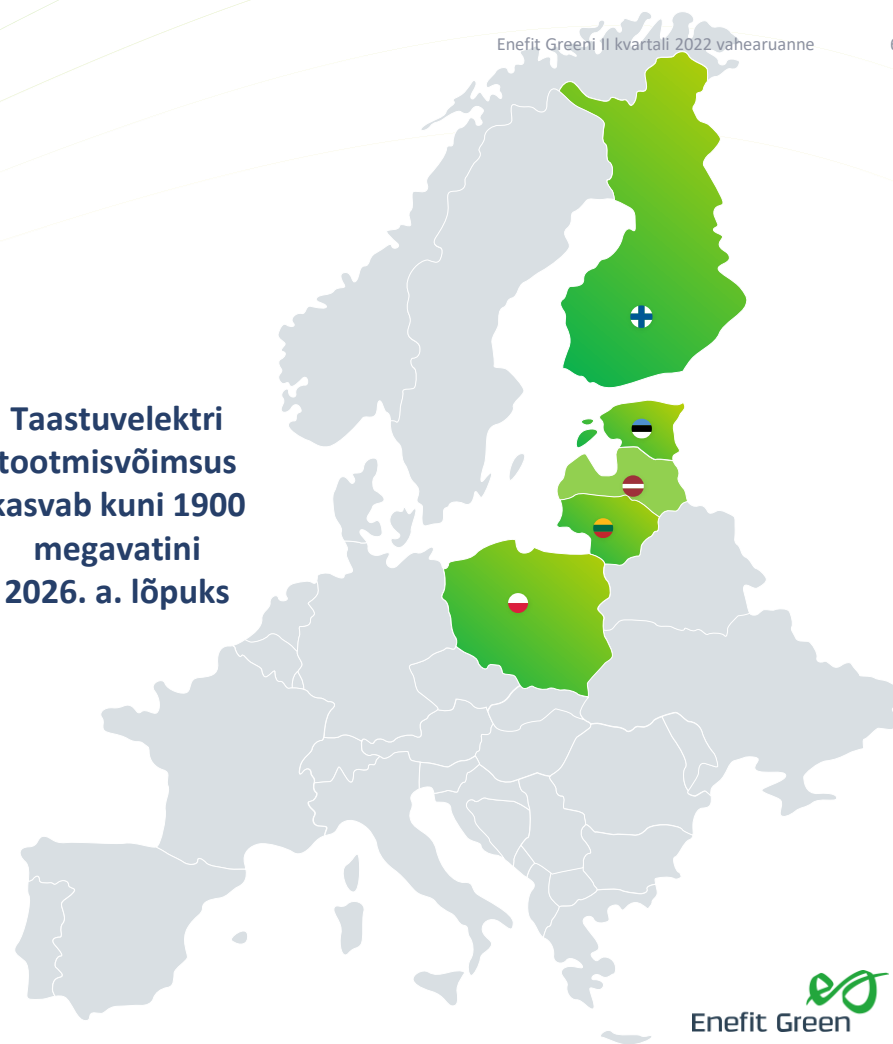
Visioon

Oleme 2026. aastaks Baltimaade suurim taastuvenergia tootja ja Poolas kiiresti kasvav taastuvenergia ettevõtte.

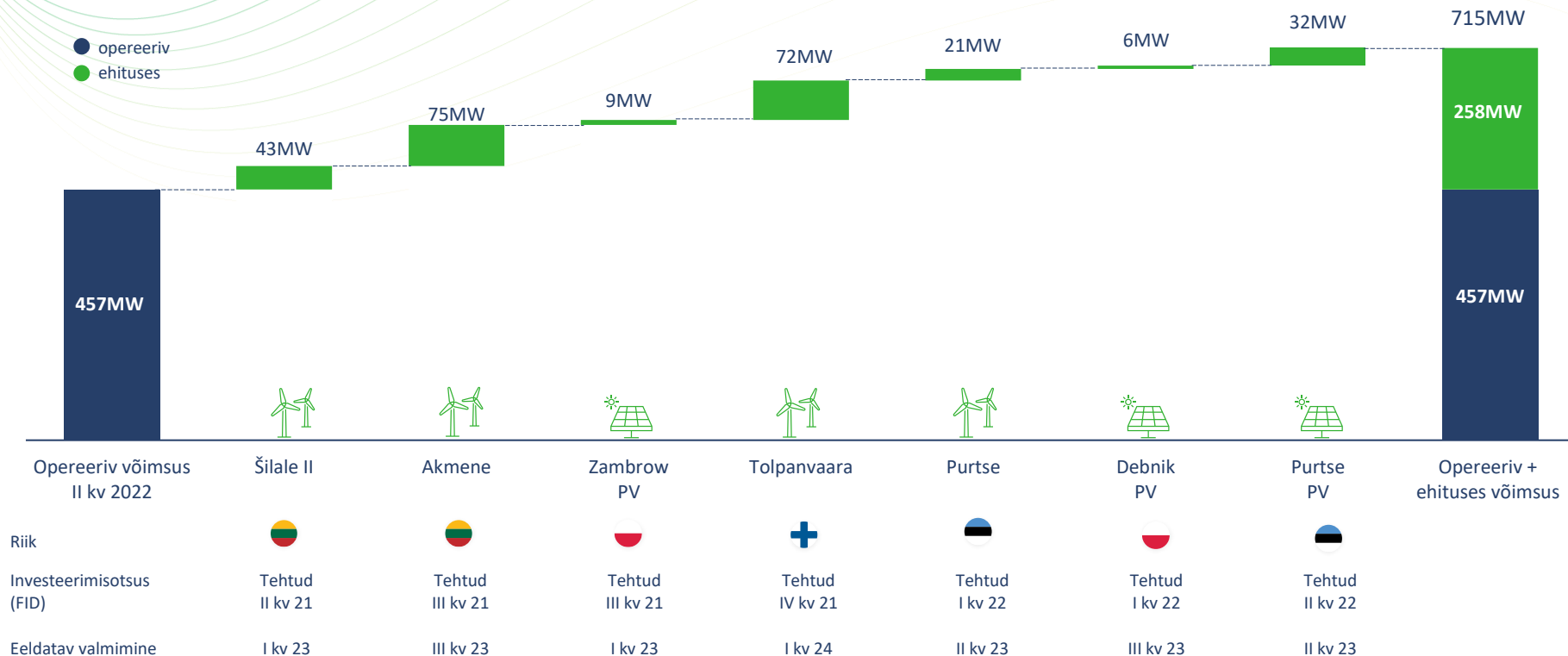
4X tootmisvõimsuse kasv



Taastuvelektri
tootmisvõimsus
kasvab kuni 1900
megavatini
2026. a. lõpuks

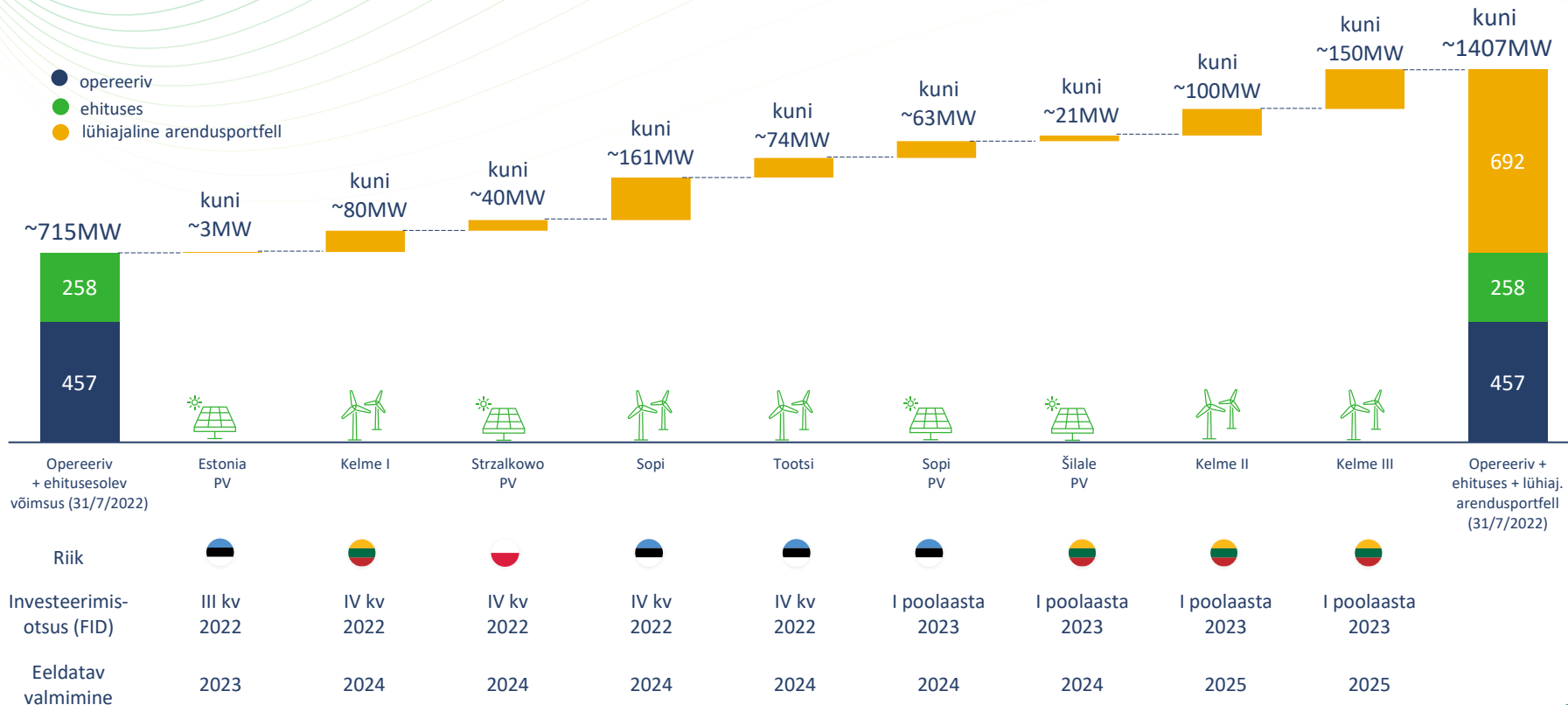


Ehituses arenduste portfelli



Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel investeerimisotsused kuni 2023 lõpuni

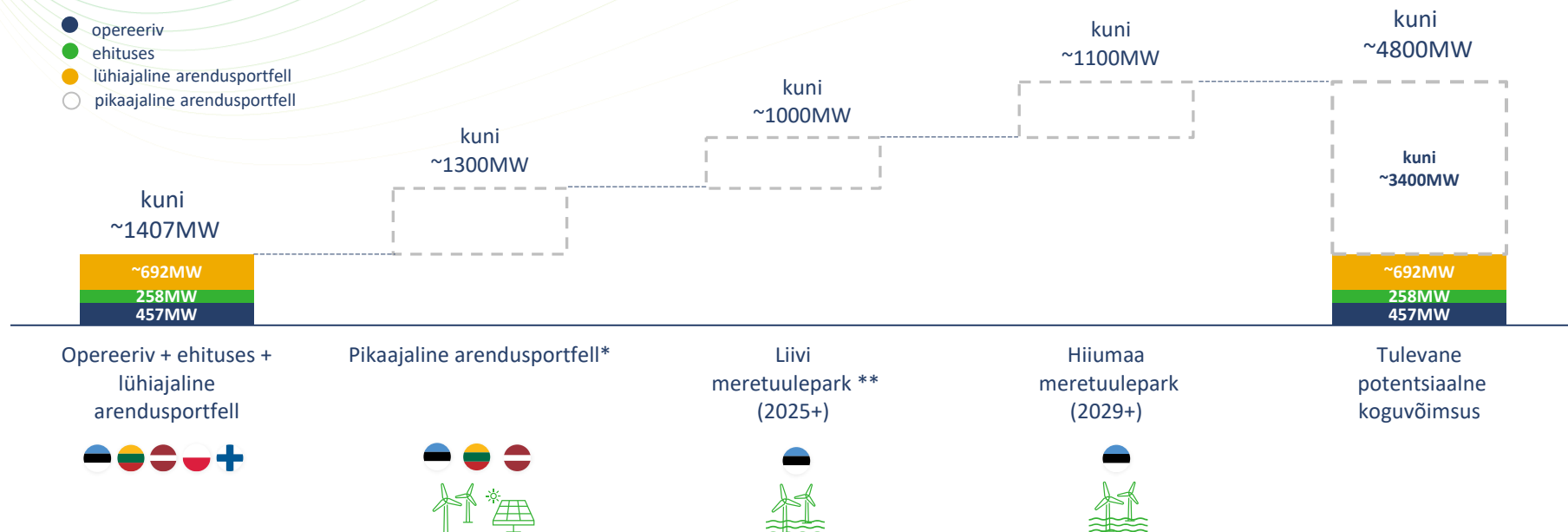


NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

Antud ülevaade kajastab juhtkonna parimat kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 31. juuli 2022.

Arenduste portfelli tervikvaade

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell
- pikaajaline arendusportfell



NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2024. aastat

** Liivi meretuulepargi arendus kuulub aruandekuupäeva seisuga Eesti Energiale. Liivi projekti puhul on Eesti Energia nõustunud pakkuma Enefit Greenile võimalust osaleda projektis ja/või omandada projekt turutingimustel.

II kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI- ENERGIA

270

GWh
+6%

SOOJUS- ENERGIA

152

GWh
+4%

HIND

(keskmine
müügihind koos
toetustega)

127

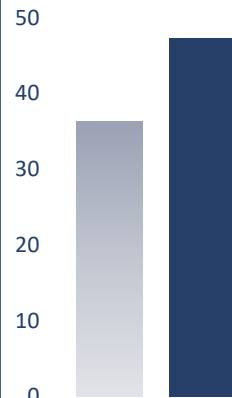
€/MWh
+46%

12

€/MWh
+8%

Äritulud

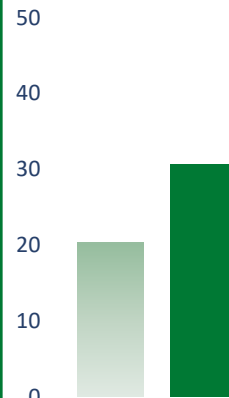
47,3 mln €
+30%



II kv 2021 II kv 2022

EBITDA

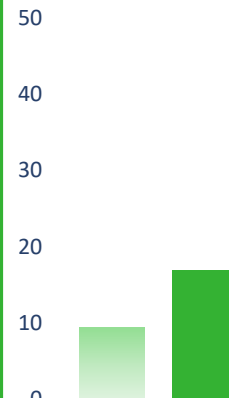
30,7 mln €
+51%



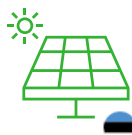
II kv 2021 II kv 2022

Puhaskasum

16,9 mln €
+80%



II kv 2021 II kv 2022



+32 MW Purtse
(lõplik investeerimisotsus)



**Uuendatud
strateegia**



39,9 mln €
Dividendimakse
(0,151 € / aktsia)

Tegevuskeskkond

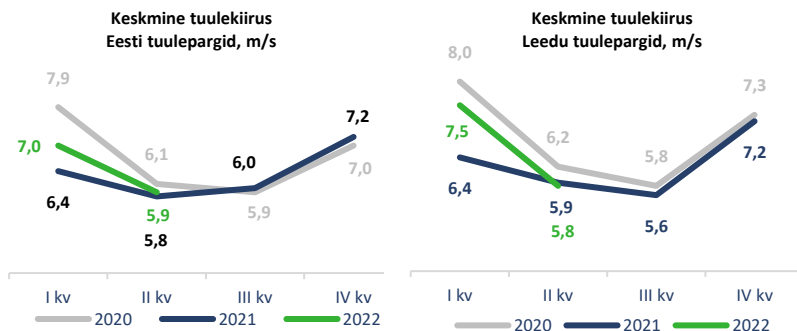
Tegevuskeskkonda mõjutavad olulised tegurid

Enefit Greeni tegevust mõjutavad oluliselt sesoonsus, ilmastikuolud ja elektriinnad, samas omavad mõju ka energeetikasektorit puudutavad regulatsioonid ja poliitilised otsused. Lisaks eelmainitutele mõjutavad arendusprojekte ka konkurentsituatsioon, taastuvenergia tehnoloogiate areng ja maksumus, klientide valmidus sõlmida pikaajalisi roheenergia lepinguid ja taastuvenergia toetusskeemid.

Enefit Greeni tootmisvaradest on elektri turuhinnale avatud järgmised tootmisüksused: Iru ja Paide koostootmisjaamad, osaliselt Eesti tuulepargid ja päikesepargid, Keila-Joa hüdroelektrijaam ja Leedu tuulepargid, mille toetuslune periood on lõppenud (aruande perioodil ainult Sudenai tuulepark). Juhul, kui toetuse periood ei ole lõppenud, saavad Eesti tootmisvarad lisaks taastuvenergia toetust. Alates käesoleva aasta aprilli algusest ei saa taastuvenergia toetust enam 16MW võimsusega Tooma I tuulepark.

Tuuleolud teises kvartalis

Teine ja kolmas kvartal on sesoonselt nõrgemate tuuleoludega osa aastast. Käesoleva aasta teises kvartalis mõõdetud keskmised tuulekiirused meie Eesti ja Leedu tuuleparkides olid suhteliselt sarnased võrdlusperioodiga (Eestis 0,1 m/s suurem ja Leedus 0,1 m/s väiksem tuulekiirus) ja seega olid suhteliselt neutraalse mõjuga tootmise kasvule võrreldes eelmise aastaga. Alltoodud graafikul on näha võrdlus Eesti ja Leedu kvartalikeskmiste tuulekiiruste kohta alates 2020. aasta algusest.



Elektriturg

Nord Pooli päevasisene elektriinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määravad tiputundidel elektriinna kallimad CO₂ intensiivsed tootmised ja baastundidel taastuvenergia.

Enefit Greeni tegevuspiirkonna elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu väga mitmesugused tegurid nii koduturgudel kui kaugemal.

Keskmesid elektriinnad meie äri jaoks olulistel turgudel on jätkuvalt kõrgel tasemel tulenevalt maagaasi hindadest ja seeläbi gaasielektrijaamade tootmise omahindadest. Maagaasi kõrge turuhinna (kvartali keskmine 113,8 €/MWh, +310% võrreldes võrdlusperioodiga) põhjuseks on gaasi tarneraskused ning Vene-Ukraina sõda, mis on suurendanud ebakindlust gaasitarnete osas. Gaasi kõrge hind on nüüdseks tekitanud olukorra, kus gaasielektrijaamade tootmise omahind on kõrgem kui põlevkivil ja kivisöel põhinevate elektrijaamade omahind.

Veetase Põhjamaade hüdroreservuaarides (-12% võrreldes võrdlusperioodiga) ning CO₂ kvoodi hind (83,8 €/t, +67%) hoiavad samuti regionaalseid elektrihindu kõrgetel tasemetel.

Eesti nädalakeskmise elektri hind, €/MWh



Allikas: Nord Pool

Nord Pool (NP) elektriinnad (€/MWh)	II kv 2022	II kv 2021	Muutus
Eesti	142,1	54,5	160,6%
Läti	164,0	56,0	192,8%
Leedu	168,1	57,5	192,1%
Poola	150,9	67,3	124,3%
Soome	117,5	46,3	154,0%
Norra	93,9	39,1	139,8%
Taani	179,6	58,7	205,9%
Rootsi	85,6	39,8	114,9%

Regulatiivne keskkond



Juulis kiideti heaks nn. kohalikku kasu puudutavad seadusemuudatused, mis peaksid soodustama tuuleenergeetika arengut. Alates 2023. aasta juulist rakendub uute tuuleparkide omanikele kohustus maksta uute mere- ja maismaatuuleparkide ümbruse omavalitsustele ning kohalikele elanikele tuulikute talumise tasu.

Avalikustati 450GWh riikliku taastuenergia vähempakkumise tulemused.

Uus koalitsioon seadis eesmärgiks toota 2030. aastal Eestis taastuenergiat vähemalt sama palju kui seda tarbitakse (seni – 50% tarbimisest). Eesmärgi täitmiseks lihtsustatakse taastuenergiatootmisele esitatavaid nõudeid. Lühendatakse planeeringute ja lubade menetlusprotsesside pikkust. Viiakse sisse muudatus planeerimisprotsessis, mis kohustab omavalitsuste üldplaneeringus kajastama taastuenergia tootmisvõimsuste rajamiseks sobivad alad. Korraldatakse roheenergia vähempakkumisi: 2023. aastal vähemalt kaks vähempakkumist ning aastale 2024 ja 2025 vähemalt 1 TWh mahus.



Parlamendis jätkusid seadusemuudatuste arutelud, mis peaksid looma eeldused ca 1 GW maismaatuuleparkide rajamiseks (sh. tuulikute talumistasu kohalike omavalitsuste heaks ning planeeringute lihtsustamine).

Juunis sai Enefit Greeni Läti tütarettevõtte SIA Technological Solutionsi vaidlus BVKB-ga fikseeritud elektrihinna üle negatiivse kohtulahendi esimese astme kohtus. Juulis kaebasime otsuse edasi. Kuni kohtuvaidluse lõplahendini müüb Broceni koostootmisjaam alates novembrist 2021 elektrit Nord Pooli turuhinnaga.



Kiideti heaks nn. „Läbimurdepakett“: Elektrivõrgu broneerimise vähendamiseks tõsteti oluliselt arendajate makstavat liitumistagatist elektrivõrgule, kehtestati taastuenergia tootjatele talumistasu kohalike omavalitsuste heaks, lihtsustati uute päikese- ja tuuleparkide planeerimise korda, loodi võimalus tuule ja päikese hübriidparkide rajamiseks.

Kiideti heaks nn. „Meretuuleparkide läbimurdepakett“: vastu on võetud seadusemuudatused, mis näevad ette meretuuleparkide oksjoni korraldamist Leedus. Käesoleva aasta jooksul jätkuvad teiste seaduste ettevalmistamine ja arutelud erinevate huvigruppidega meretuuleparkide loomise teemal. Meretuuleparkide oksjoneid planeeritakse 2023. aasta teise poolaastasse.

Juulis lõpus tegime avalduse Šilale ja Mockiai tuuleparkide lahkumiseks Leedu FIT toetuskeemi alt, mis hakkab Enefit Greeni tulemustele mõju avaldama alates septembrist



Valitsus esitas Parlamendile ettepaneku kaotada maismaatuuleparkide ehitamist oluliselt takistav piirang, mis keelab tuulepargi ehitamise elamute lähemale kui 10-kordne tuuliku kõrgus. Uue ettepaneku jõustumise korral otsustatakse tuuliku lubatud kaugus elamust konkreetse tuulepargi keskkonnamõjude hindamise käigus. Ettepanek lihtsustaks mõnevõrra maismaatuuleparkide ehitamist.

Jätkuvad konsultatsioonid lisapiirangute võimalikuks kehtestamiseks üle 1MW võimsusega päikeseparkide planeerimisele. Arutuse all on tingimused, mille korral tuleks enne suurte päikeseparkide ehitamist läbi viia täiemahuline keskkonnamõjude hindamine.

Kehtestati meretuuleparkide sertifitseerimise ja järelvalve reeglistik.

Olulisemad sündmused

Uuendasime strateegia aastani 2026

Enefit Greeni nõukogu kiitis heaks ettevõtte uuendatud strateegia 2026. aasta lõpuni. Järgmise viie aasta tegevuskava fookuses on varasemast veelgi ambitsioonikam kasv, et kiirendada taastuvelektri kasutuselevõttu ja süsinikujalajälje vähendamist regioonis.

Uuendatud kasvuplaani elluviimisel kasvab ettevõtte elektritootmisvõimsus 1900 megavatini ja aastane elektritoodang 4,5 teravatt-tunnini, mida on 3,7 korda enam võrreldes 2021. aastal toodetud 1,2 teravatt-tunniga. Soojusenergia toodang püsib strateegiaperioodi jooksul stabiilselt 2021. aasta tasemel.

Alustasime 32MW Purtse päikesepargi rajamist

Tegime investeerimisotsuse ja alustasime Enefit Greeni seni suurima päikesepargi rajamist Ida-Virumaal Purtses. 32MW Purtse päikesepark alustab tööd 2023. aastal ja hakkab tootma ca 32 gigavatt-tundi elektrit aastas. Investeeringe projekti valmimise kuni 19,5 miljonit eurot.

Tegemist on Eesti esimese suuremahulise tuule- ja päikese hübriidlahendusega, mis kasutab sama liitumispunkti Enefit Greeni 21 MW Purtse tuulepargiga, mille investeerimisotsus langetati jaanuari lõpus.

Omandasime 74MW Tootsi tuulepargi arenduse

Juulis omandasime 26,9 miljoni euro eest 74MW Tootsi tuulepargi arenduse. Jätkame Tootsi tuulepargi arendamist ja investeerimisotsuste ettevalmistamist samas asuva 161 MW Sopi tuulepargi arendusega.

Parkide valmimisel tekib Põhja-Pärnumaale Eesti suurim ja moodsaim tuuleenergia tootmisala, mille aastane kogutoodang küündib 700GWh, mis on võrreldav kogu Eesti mulluse tuuleenergia toodanguga.

Müüsimme vähemusosaluse ettevõttes Wind Controller

Müüsimme 10% vähemusosaluse ettevõttes Wind Controller JV OY Soome ettevõttele Caverion Corporation. Tehingu eesmärgiks on keskenduda põhitegevusele, milleks on tuule- ja päikeseparkide arendamine koos teaduspõhise varahalduse ning taastuenergia tootmisega. Wind Controller jääb Enefit Greeni lepinguliseks partneriks tuulegeneraatorite monitoorimise ja kontrolliteenuse valdkonnas.

Toimus esimene aktsionäride üldkoosolek noteeritud ettevõtteks

18. mail toimus Enefit Greeni esimene aktsionäride üldkoosolek, mis kinnitas 2021. majandusaasta aruande ning kasumi jaotamise ettepaneku, mille kohaselt maksti juuni alguses investoritele dividendidena välja 39,9 miljonit eurot ehk 0,151 eurot aktsia kohta. Lisaks kinnitati põhikirjamuudatused, mis täpsustasid nõukogu pädevust ning lihtsustasid teatud äriliste otsuste tegemise korda.

Muudatus juhatuse koosseisus

Enefit Greeni juhatuse liige ja arenduste juht Linas Sabaliauskas astus omal soovil juhatusest tagasi alates 1. augustist 2022. Oleme alustanud protsessi uue juhatuse liikme leidmiseks.

Grupi majandustulemused

Enefit Green grupi 2022. aasta II kvartali majandustulemused paranesid märkimisväärselt võrreldes eelmise aasta sama perioodiga: äritulude kiire kasv (+30%) ja kulumieelsete ärikulude aeglase kasv (+4%) tõid 51%-lise EBITDA kasvu. Kvartaalne puhaskasum kasvas 7,5 mln euro võrra ehk 80% ning ulatus 16,9 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

Toodang

	Ühik	II kv 2022	II kv 2021	Muutus	Muutus, %
Elektritootang	GWh	270	256	15	6%
Soojusenergia toodang	GWh	152	146	6	4%
Pelletitootang	tuhat tonni	36	26	9	35%

Müügitulu

Grupi elektritootang oli 2022. aasta II kvartalis 270 GWh (+6% vs 256 GWh võrdlusperioodil). Grupi keskmine arvutuslik* teenitud elektri hind koos toetusega oli aruandeperioodil 126,7€/MWh (võrdlusperioodil 86,7 €/MWh).

Müügitulusid mõjutas enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, suurendades tulusid ligikaudu 11,5 mln euro võrra. NP Eesti keskmine turuhind oli 142,0 €/MWh ja 54,6 €/MWh vastavalt 2022. aasta ja 2021. aasta II kvartalis. Grupi Eesti tootmisüksuste arvutuslikud müügihinnad olid vastavatel perioodidel 115,9 €/MWh ja 45,0 €/MWh. Arvutuslik müügihind on madalam erinev NP keskmisest turuhinnast, kuna tuulepargid ei tooda iga tund samapalju elektrit ja täiendavalt võtab tulemus arvesse turuhinnast madalama fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPAsid). PPAdega kaetava toodangu osakaal ja hinnad aastate lõikes on välja toodud riskijuhtimise peatükis.

Teine suurim müügitulude mõjur oli pelletite müük, mis vähenes 5,7 mln euro võrra. 2. kvartalis müüdi pelletiteid 7 tuhat tonni, võrdlusperioodil 55 tuhat tonni. Suure erinevuse põhjuseks on suure varem kokkulepitud pelletitarne ajaline nihkumine juunist juulis.

Soojusenergia toodang suurenes 4% ning müüdnud soojuse hind tõusis 8% võrreldes võrdlusperioodiga.

Ülejäänud tulud on kasvanud peamiselt päikesetoe tulude arvelt, samuti on mõnevõrra kasvanud jäätmete vastuvõtt.

Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

Muid äritulusid mõjutas 2022. aasta II kvartalis enim Eesti tuuleparkide taastuvenergia tasu vähenemine kvartalite aastases võrdluses 0,9 mln eurot. 2022. aasta aprillis lõppes Tooma 1 toetusperiood ning samuti on lõppenud Aulepa tuulepargi esimesena valminud osa (39 MW) toetusperiood 2021. aasta juulist.

* arvutuslik teenitud elektri hind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus – bilansienergia ost) / toodang

Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp kasvas 6,9 mln euro võrra ehk 72%. Peamised muutused olid elektrienergia kuludes (suurenesid 2,9 mln eurot), mis tulenesid elektri hinna tõusust ja finantsarvestuse põhimõtete muutusest, mille kohaselt ei saldeerita enam Nord Pooli päevasiseselt turult portfelli balanseerimiseks ostetud elektrit müügikogustega. Suurenesid ka tehnoloogilise kütuse kulud (2,4 mln eurot) ja materjalide kulud toodangu valmistamiseks (1,9 mln eurot).

miljonites eurodes	II kv 2022	II kv 2021	Muutus, mln €	Muutus, %
ÄRITULUD kokku	47,3	36,2	11,0	30%
Müügitulu	41,5	29,4	12,1	41%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	5,8	6,8	-1,1	-16%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	16,5	15,9	0,6	4%
Kaubad, toore ja materjalid	16,4	9,5	6,9	72%
Tööjõukulud	2,2	1,5	0,7	47%
Muud tegevuskulud	2,6	1,8	0,9	49%
Varude jääkide muutus	-4,6	3,2	-7,8	-247%
EBITDA **	30,7	20,3	10,4	51%
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9,6	9,5	0,1	1%
ÄRIKASUM	21,1	10,8	10,3	96%
Netofinantstulud (-kulud)	0,5	-1,0	1,5	-151%
Kasum kapitaliosaluse meetodil	-0,1	-0,1	0,0	32%
Tulumaks	4,6	0,3	4,3	1299%
PUHASKASUM	16,9	9,4	7,5	80%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	16,5	15,9	0,6	4%
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	12,4	5,4	7,0	130%
Püsikulud	8,8	7,3	1,4	19%
Varude jääkide muutus	-4,6	3,2	-7,8	-247%

** EBITDA – kasum enne neto finantstulusid, kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavate investeringutelt sidusettevõtetele ning maksu-, kulumi- ja väärtuse languse kulud

Grupi majandustulemused

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud kasvasid 47% ehk 0,7 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Kasv tulenes täiskohaga töötajate keskmise arvu suurenemisest 159-lt 177-le kahe kvartali võrdluses, tulemustasude ning preemiade reservi ja olemasolevate töötajate palgakulude tööjõukulude kasvust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas toetamaks meie kasvuplaneeritud koduturgudel.

Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud kasvasid 0,9 mln euro võrra. Mõningane kasv oli mitmetes kulurühmades: konsultatsiooniteenuste ja uuringute kulud (seotud peamiselt arendustegevusega), IT kulud, seadmete ja rajatiste kulud jne.

Varude jääkide muutus

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelletite vastaval perioodil. 2022. aasta II kvartalis ületas pelletite tootang müüki, kuna kokkulepitud olulises mahus pelletitarne toimub kokkulepitult juuni asemel juulis. Varude muutus oli summas -4,6 mln eurot (+3,2 mln eurot võrdlusperioodil). Pelletite toodeti 36 tuhat tonni (2021 II kv: 26 tuhat tonni) ning müüdi 7 tuhat tonni (2021 II kv: 55 tuhat tonni).

Põhivara kulum ja vara väärtuse langus

Põhivara kulum jäi aruande perioodil eelmise aasta võrdlusperioodi tasemele 9,6 miljonit eurot. Kuigi investeringute maht oli 4,8 miljonit eurot suurem 2022. aasta II kvartalis, ei mõjutanud see kulumit, kuna enamasti on tegemist valmivate tuule- või päikeseparkide arendustega.

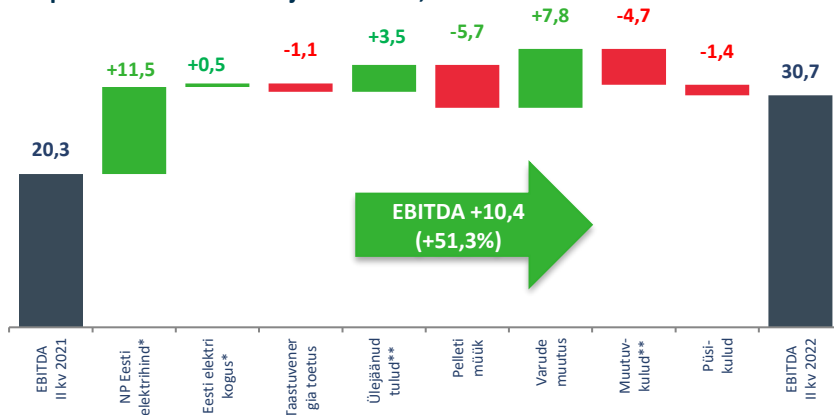
Muutuvkulud

Muutuvkulud sisaldavad tootmisest sõltuvaid ärikulusid, sh bilansienergia ostu. Muutuvkulud on suurenenud 7,0 mln euro võrra, mis on suuresti tingitud bilansienergia tehingute kallinemisest seoses kasvanud elektri hinnaga ning päevasest Nord Pooli tehingute finantsarvestuse muutusest (2,9 mln eurot). Lisaks on suurenenud ka tehnoloogilise kütuse kulu (2,4 mln eurot) ning muud otsekulud toodanguks (1,8 mln eurot).

Püsikulud

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmismahudest otseselt sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 1,4 mln euro võrra ehk 19%. Suurimad absoluutkasvud on olnud tööjõukuludes (0,7 mln eurot), põhitegevuse seadmete ja rajatiste kuludes (0,3 mln eurot) ning uuringute- ja konsultatsioonikuludes (0,1 mln).

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



*Arvutus põhineb Eesti tuuleparkide, Iru ja Paide koostootmisjaama arvutuslikel elektrihindadel 2021. ja 2022. ning vastavatel elektritoodangutel

**Bilansienergia ostu mõju on arvutuslikult NP Eesti elektrihinna ja Eesti elektrikoguse mõjude sees ja seetõttu ei ole osa Muutuvkulude mõjust ega Ülejäänud tulude mõjust.

Grupi majandustulemused

Neto finantstulud

Finantskulud vähenesid 0,4 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Vähenemine oli tingitud peamiselt keskmise intressimäära langusest tänu 2021. aasta teisel poolel sõlmitud lisakokkulepetele olemasolevate pangalaenu intressimarginaalide alandamiseks. Lisaks on mõjutanud finantskulusid ka laenu põhiosa tagasimaksed, Poola zloti kursi liikumine ning laenuintresside kapitaliseerimine.

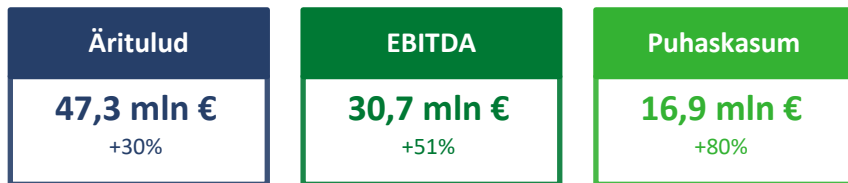
Finantstulud suurenesid 1,1 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Suurem finantstulu oli peamiselt tingitud Wind Controlleri vähemusosaluse müügist, kuid oli mõjutatud ka intressituludest pangakontol ning valuutakursi muutustest.

Tulumaks

Tulumaksu kulud kasvasid 4,3 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, mis oli peamiselt tingitud dividendide väljamaksmisega kaasnevast Eesti tulumaksust.

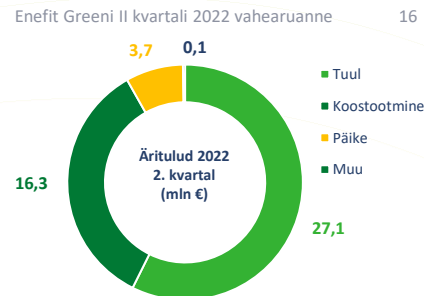
Puhaskasum

Grupi puhaskasum kasvas 80%, olles aruandeperioodil 16,9 mln eurot. Puhaskasumi kasvule aitasid enim kaasa kõrged elektrituruhinnad.



Majandustulemused segmentide kaupa

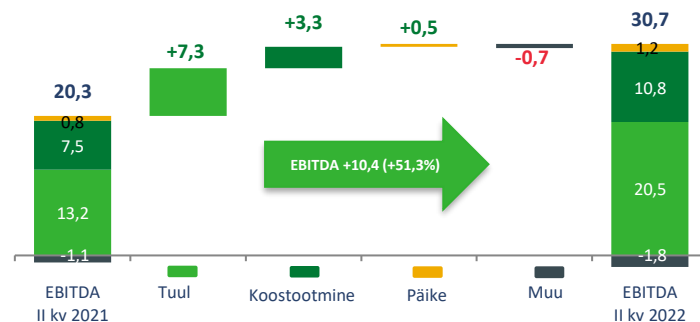
Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (57% ärituludest ja 67% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludes 34% ja moodustas 35% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 8% kogu grupi ärituludest ja EBITDA-st 4%.



Raporteeritavatest segmentidest kasvasid enim tuule ja koostootmise segmendi EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas enim kõrgem elektrituruhind (ligikaudu 11,5 mln euro võrra kõrgem müügitulu). Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on esitatud allpool.

Muu segmendi EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest, mis moodustavad valdava osa muust segmendist. Lisaks on muus segmendis Paide võrguehitusteenused, Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuvenergia lahendus. Muu segmendi kahjumi suurenemine 0,7 mln euro võrra on tingitud peamiselt üldjuhtimise tööjõukulude kui ka konsultatsioonikulude suurenemisest.

Grupi EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



Tuuleenergia segment

Tuuleenergia segment koosneb opereerivatest tuuleparkidest, tuuleparkide arendustest, tuuleparkide arendamisega seotud juhtimiskuludest ja tuuleparkide juhtimiskuludest.

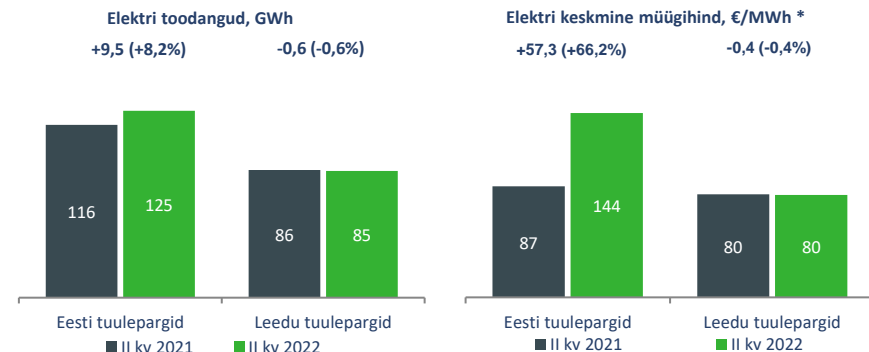
Töökindlus ja toodangud

2022. aasta II kvartali Eesti tuuleolud olid paremad ja Leedu tuuleolud halvemad kui eelmise aasta samal perioodil. Eesti ja Leedu tuuleparkide töökindlus oli teises kvartalis suhteliselt heal tasemel – vastavalt 96,5% ja 97,1% paranedes oluliselt võrreldes esimese kvartaliga. Võrdlusperioodi suhtes toimus töökindluse paranemine Leedus, Eesti parkide töökindlus oli aastavõrdluses stabiilne.

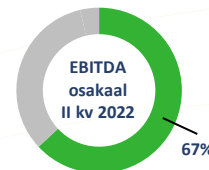
Eesti tuuleparkide toodangud kasvasid 8,2% ja Leedus vähenesid -0,6%. Summaarselt oli tuuleenergia toodang 210 GWh, kasvades 4,4% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

Elektrihinnad

Eesti tuuleparkid, mille toetuslune periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta. Eesti tuuleparkide segment sisaldab 2022. aasta märtsist alates osaliselt ka fikseeritud hinnaga müüki. Tänu sellele ei ole Eesti tuuleparkide toodang täies ulatuses avatud elektri turuhinna kõikumistele. Leedu tuuleparkide toodangu eest makstakse fikseeritud hinda, välja arvatud 14 MW Sudenai park, mis alates juunist 2021 müüb toodangu turule NP Leedu hinnapiirkonda.



* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuenergia tasu) / toodang



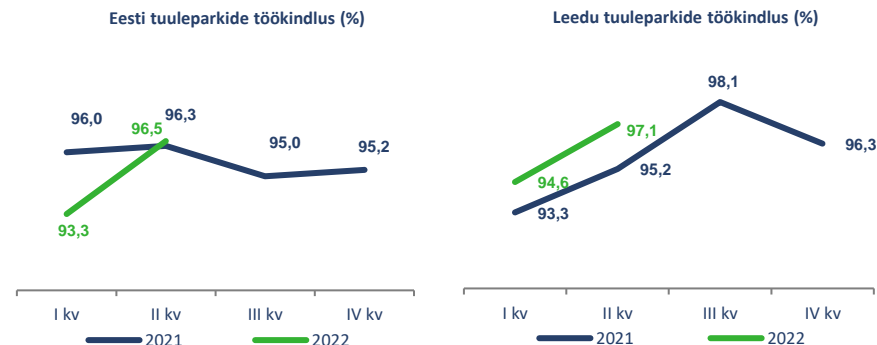
Juulis lõpus tegime avalduse toetuskeemi alt lahkumisele 2 täiendavale pargile (Šilale, Mockiai), mis hakkab mõju avaldama alates septembrist ning kaalume lähiajal sarnast muudatust ka ülejäänud Leedu tuuleparkide osas.

Alates 2022. aasta algusest on muudetud päevasiseste portfelli balansseerimiseks tehtavate Nord Pooli tehingute raamatupidamislikku käsitlust näidates müügitulude ja ostukulude all brutosummasid. Varasemalt saldeeriti Nord Pool päevasisesel börsil teostatud tehingutes elektri ostukulud elektrituludega. Kuna see muudatus suurendas nii tulusid kui kulusid samas mahus, siis mõju kasumile puudus.

Keskmine arvutuslik Eesti tuuleparkide elektrihind koos toetusega on kasvanud 66% ja oli 2022. aasta II kvartalis 144,0 €/MWh. Keskmise hinna arvutusse on sisse arvestatud fikseeritud hinnaga PPA leping ning saadud toetused. Leedu tuuleparkide keskmine hind on jäänud aastaga samale tasemele ja oli 2022. aasta II kvartalis 80,0 €/MWh.

Äritulud

Mõnevõrra suurem Eesti tuuleparkide toodang ja väga head turuhinnad kasvatasid tuule segmenti äritulud 27,1 mln euron, mida on 54% rohkem kui eelmise aasta samas kvartalis.



Tuuleenergia segment

Ärikulud

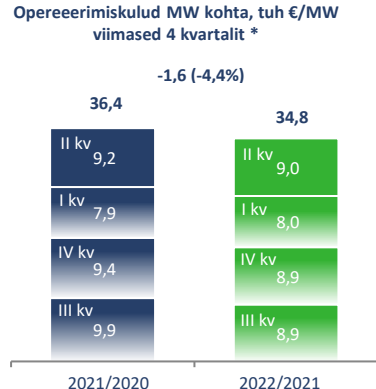
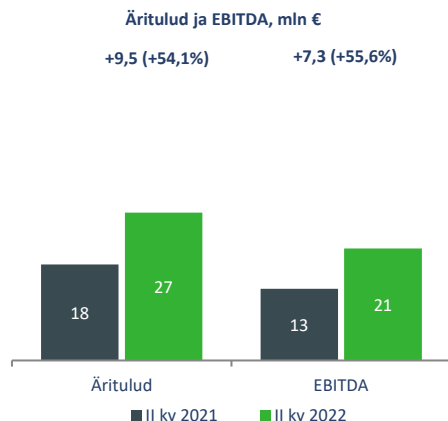
Tuule segmenti ärikulud (ilma kulumita) kasvasid 2,2 mln euro võrra, 6,6 mln euron. Kulude kasv on seotud ostetud bilansienergia kulude suurenemisega kallinenud elektrihinna tõttu ning muudatusega päevasiseste portfelli balansseerimiseks tehtavate Nord Pooli tehingute raamatupidamislikus kajastamises: mõju kulude kasvule 1,6 mln eurot. Muud ärikulud (ilma bilansienergia ja kulude kasvu, päevasiseste tehingute kajastamise muudatuse ning kulumita) kasvasid kvartalite võrdluses 0,5 mln euro võrra. Enim vähenesid Eesti tuuleparkide plaanilised hoolduskulud (-0,1 mln eurot).

Opereerimiskulud MW kohta

Kui vaadata kitsamalt tuule segmentis olevate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulusid, siis opereerimiskulud 2. kvartalis 2022 (ärikulud ilma kulumi ja bilansienergia ostuta) installeeritud MW kohta on võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga vähenenud 1,7% 9 tuhande euron. Kulude langus uute hoolduslepingute sõlmimisest on tasakaalustanud indekseerimisest tulenevat hoolduskulude naturaalselt kasvu.

EBITDA

Kokkuvõtvalt kasvas tuule segmenti EBITDA 56% 13,2 mln eurolt 20,5 mln euron kvartalite aastavõrdluses. Kasv tulenes kõrgetest elektrihindadest ning stabiilsetest opereerimiskuludest.



* (Ärikulud - bilansienergia ost - kulu) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB.

Koostootmise segment

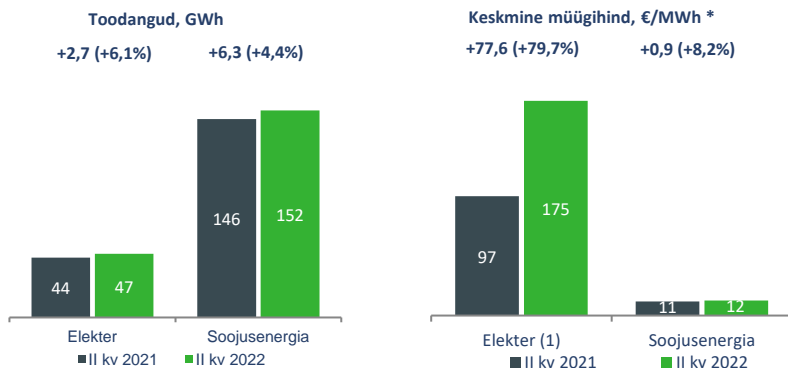
Koostootmise segment koosneb Iru, Paide, Valka ja Broceni koostootmisjaamadest ja pelletitehasest.

Elektritoodangud ja -hinnad

II kvartalis 2022. aastal oli elektritoodang 47 Gwh, mis on 6% kõrgem kui võrdluskvartalis (II kvartalis 2021 44 Gwh). Iru ja Paide koostootmisjaamad saavad lisaks elektrit turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektrist ning mitte-taastuvast kütusest põhjustatava koostootmise režiimil toodetud elektrist 32 €/MWh kohta. Valka koostootmisjaamale on määratud fikseeritud elektrihind 105,6 €/MWh, Broceni koostootmisjaam kaotas vastavalt BVKB oktoobris 2021 langetatud otsusele fikseeritud elektrihinna 143,6 €/MWh tagasiulatavalt alates märtsist 2021. Viimase otsuse on Enefit Greeni tütarettevõtte SIA Technological Solutions kohtus vaidlustanud. Juunis sai vaidlus negatiivse kohtulahendi, kuid juulis kaebas Technological Solutions selle edasi ning vaidlus jätkub. Kuni kohtuvaidluse lõplahendini müüb Broceni koostootmisjaam alates novembrist 2021 elektrit Nord Pool Läti turuhinnaga.

Koostootmisjaamade töökindlus oli teises kvartalis pisut madalam (97,4%) kui esimeses, kuid ületas oluliselt võrdlusperioodil saavutatud töökindlust (93,5%).

Keskmine arvutuslik segmendi elektrihind on kasvanud NP Eesti turuhinna toel 80% ja oli 2022. aasta II kvartalis 175 €/MWh.



* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuenergia tasu) / toodang



35%



Enefit Greeni II kvartali 2022 vaearuanne

19

Soojusenergia toodangud ja hinnad

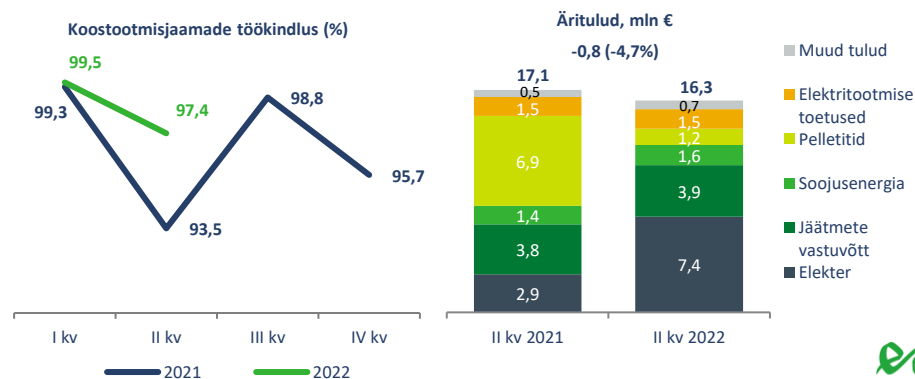
Kvartalite aastavõrdluses ei ole soojusenergia toodangutes suuri muutusi (+4%), mis on põhjustatud sarnastest ilmaoludest.

Kvartalite võrdluses suurenes keskmine müüdüd soojusenergia MWh-i hind 8%, olles 2022. aasta II kvartalis ligikaudu 12 €/MWh. Iru soojusenergia toodangu piirhind on võrreldavates kvartalites olnud sama ehk 7,98 €/MWh, kuid Paides ja Valkas on hind mõnevõrra tõusnud tingituna sisseostetava biomassi kallinemisest.

Äritulud

Äritulud vähenesid kvartalite aastavõrdluses 16,3 mln euron. Jäätmete vastuvõtutulud suurenesid suurenenud jäätmete vastuvõtu tõttu 0,1 mln euro võrra (3,9 mln euron), soojusenergia müügitulud tõusid kõrgemast toodangust tingitult 0,1 mln eurot (1,6 mln euron) ja muud tulud tõusid 0,1 mln euro võrra (0,7 mln euron).

Enim kasvasid elektrimüügitulud 4,4 mln euro võrra (7,4 mln euron) tänu kõrgele turuhinnale ja päevasest tehingute saldeerimise lõpetamisele. Elektritootmise toetused jäid samale tasemele võrdlusperioodiga (1,5 mln eurot). Pelletit müügitulud on käesoleva aasta II kvartalis 5,7 mln eurot väiksemad (1,2 mln eurot) kui võrdlusperioodil, kuna müüdi vaid 7 tuhat tonni pelletit (võrdlusperioodil 55 tuhat tonni). Teise kvartali madalam müük on seotud varem kokkulepitud olulises mahus toimuva pelletitarnega juulikuus.



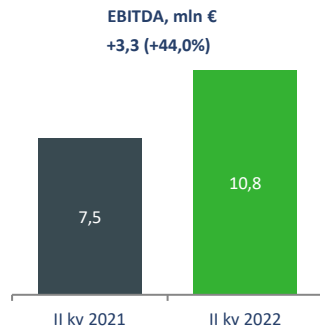
Koostootmise segment

Ärikulud

Pelleti valmistoodangu varude jääkide muutus vähendas ärikulusid 4,6 mln eurot, kuna müüdi vähem kui toodeti. Võrdlusperioodil müüdi pelletit rohkem kui toodeti, mis suurendas ärikulusid 3,2 mln eurot. Koostootmise segmendi muutuvkulud suurenesid 3,6 miljoni euro võrra 4,2 miljonilt eurolt 7,8 miljoni euron. Kuigi elektritoodangud olid suures plaanis samas suurusjärgus, toodeti pelleteid 35% rohkem kui eelmise aasta teises kvartalis (26 tuhat tonni võrreldes 36 tuhande tonniga). Lisaks on märkimisväärselt suurenenud nii toorme kui ka sisseostatava elektri hinnad. Püsikulud jäid eelmise aasta teise kvartaliga võrreldes sarnasele tasemele tõustes 2,2 miljonilt eurolt 2,3 miljoni euron (+5%).

EBITDA

Segmendi EBITDA kasvas 3,3 mln euro võrra ehk 44% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, olles 2022. aasta II kvartalis 10,8 mln eurot. Kasvu põhjustas peamiselt Iru ja Broceni EBITDA suurenemine kõrge elektri turuhinna tõttu.



Päikeseenergia segment

Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikeseelektrijaamadele ka päikeseparkide arendusi ja päikeseteenuseid.

Toodangud

II kvartalis 2022 oli päikeseenergia toodang 13,1 GWh, mis on 2,9 GWh (29%) rohkem kui võrdlusperioodil (10,1 GWh). Päikeseparkide töökindlused püsisid stabiilselt kõrgel tasemel (99,9% võrrelduna võrdlusperioodi 99,8%-ga).

Elektrihinnad

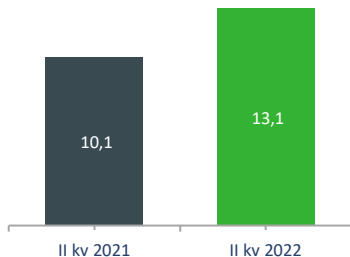
Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna suhtes. Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2022. aasta II kvartalis oli 430- 460 zlotti/MWh (kolme kuu keskmise Poola zloti kursiga arvestades 92-99 €/MWh).

Äritulud

Opereerivate päikeseparkide äritulud kasvasid 0,6 mln euro võrra suurenenud koguste ja kõrgema keskmise müügihinna tõttu Eestis. Päikeseteenuste tulud kasvasid aruande perioodil 493% võrra ehk 2,2 mln euron, kuna võrreldes 2021. aasta II kvartaliga on tegevust laiendatud Lätis.

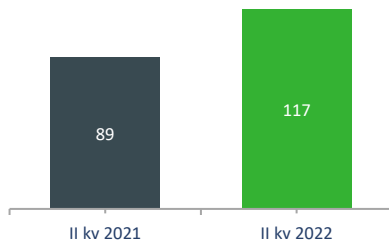
Elektritoodangud, GWh

+2,9 (+29,0%)



Elektri keskmine müügihind*, €/MWh

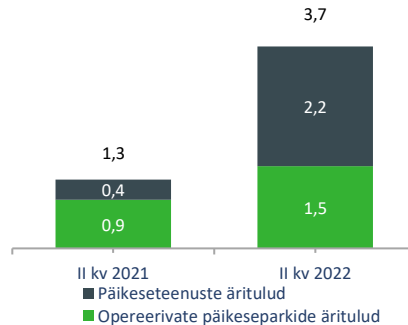
+27,7 (+31,1%)



* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuvenergia tasu) / toodang

Äritulud, mln €

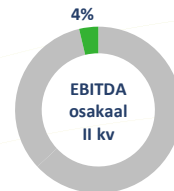
+2,5 (+193,4%)



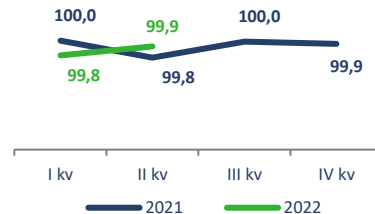
EBITDA

Päikese segmenti EBITDA oli 2022. aasta II kvartalis 1,2 mln eurot, mis on 0,3 miljoni euro võrra suurem kui eelmise aasta samas kvartalis, mis tulenes suurenenud päikeseenergia toodangust ja kõrgematest hindadest.

Päikeseteenuse EBITDA on madala marginaaliga äri ja ei ole mõjutanud oluliselt segmenti EBITDA tulemust. Seetõttu oleme otsustanud alates augustist loobuda võtmed-kätte päikeseteenuse müügist. Nimetatud teenuse osutamise eest vastutab edaspidi Eesti Energia kontserni tütarettevõtete Enefit Connect. Enefit Green keskendub edaspidi suuremat tootlust pakkuvate päikeseparkide arendamisele ja rajamisele ning jätkab „Solar-as-a-service“ teenuse osutamist, kus jääb ise tootmisvara omanikuks.

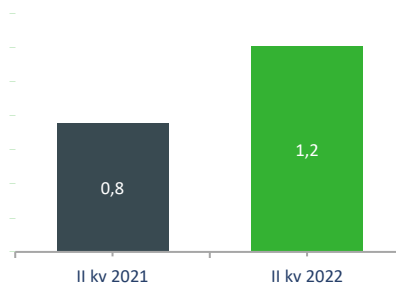


Päikeseparkide töökindlused (%)



EBITDA, mln €

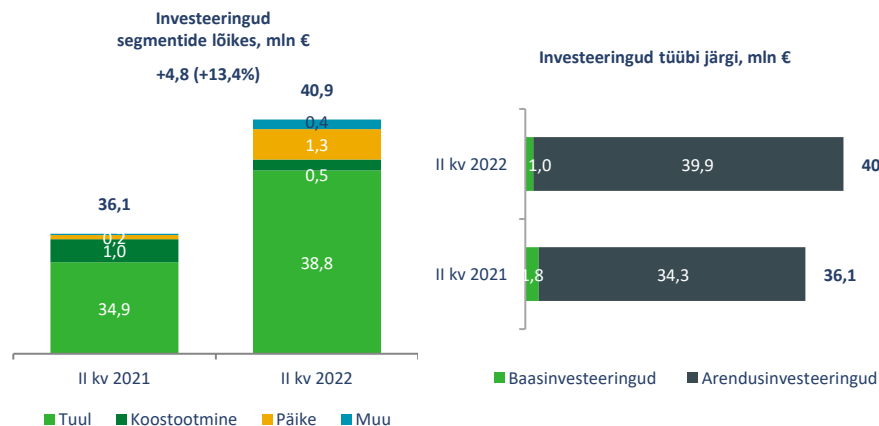
+0,5 (+59,7%)



Investeeringud

Investeeringud II kvartalis

Grupi investeeringud olid 2022. aasta II kvartalis 40,9 mln eurot, mida on 4,8 mln eurot rohkem kui võrdluserioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 39,9 mln euroni. Sellest 37,8 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 24,9 mln eurot Akmene tuuleparki, 6,9 mln eurot Šilale 2 tuuleparki ning 6,0 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Purtse päikesepargi teostusetapi summas 1,1 mln eurot. Baasinvesteeringuid tehti II kvartalis 1 mln euro ulatuses, eelmise aasta samal perioodil ulatusid need 1,8 mln euroni. Baasinvesteeringud olid peamiselt seotud opereerivate tuulikute ja võivad kvartalite lõikes oluliselt erineda, kuna sõltuvad tuulikute tehnilistest probleemidest vastaval perioodil.



Finantseerimine

Grupi peamised võõrkapitali allikad on investeerimis- ja likviidsuslaenu regiooni kommertsbankadelt, Põhjamaade Investeerimispankalt (NIB) ning Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD).

Grupi intressikandvate ja võlasarnaste kohustuste maht 30.06.2022 seisuga oli korrigeeritud soetusmaksumuses 156,3 mln eurot (123,5 mln eurot 31.12.2021). Sellest moodustasid enamuse pangalaenu summas 150,6 mln eurot, sealhulgas Poola zlotides laen väärtuses 7,0 mln eurot.

2022. aasta II kvartalis võttis Enefit Green kasutusele ühe varem sõlmitud laenu 40 mln euro väärtuses tähtajaga 2028. aasta septembris. Välja võtmata laenu jääk 30.06.2022 seisuga oli 180 mln eurot.

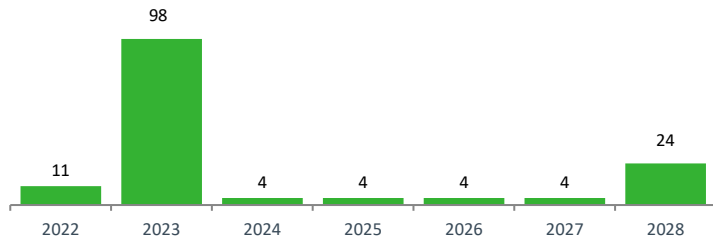
Enefit Green on sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 miljonit eurot tähtaegadega perioodil 2024 – 2026 (kõik limiidid seisuga 30.06.2022 kasutamata). Investeerimislaenu summas 130 miljonit tähtaegadega 2026. aasta septembris ning 2034. aasta jaanuaris võtame kasutusele septembris 2022. Keskmine välja võetud pangalaenu intressimäär 30.06.2022 seisuga oli 1,30% (31.12.2021 1,17%).

Märtsis ja aprillis sõlmis Enefit Green sel ajal veel välja võtmata investeerimislaenu summas 170 miljonit eurot intressimäära vahetuslepingud (interest rate swaps), fikseerides nende intressimäärad vahemikus 1,049% kuni 1,125%.

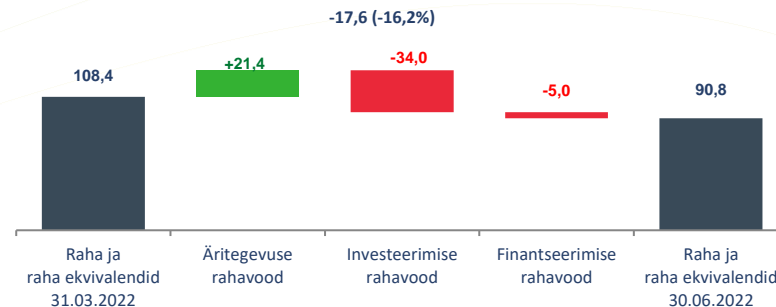
Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. Seisuga 30.06.2022 täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

Pangalaenu tagasimaksegraafik, mln €



Likviidsete varade muutus II kvartalis 2022, mln €

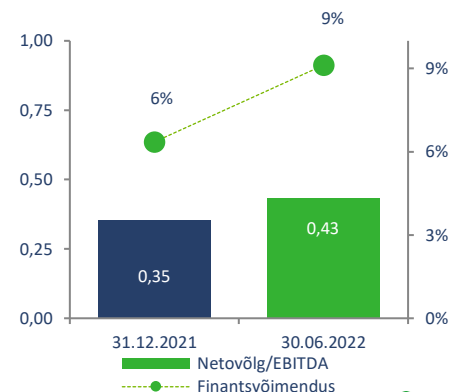


Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA kordajat.

miljonites eurodes	31.12.2021	30.06.2022
Võlakohustused	123,5	155,2
Miinus raha	-80,5	-90,8
Netovõlg	43,0	64,4
Omakapital	633,6	651,8
Investeeritud kapital	676,6	716,2
EBITDA (viimased 12 kuud)	121,5	151,4
Ärikasum (viimased 12 kuud)	83,3	113,1
Puhaskasum (viimased 12 kuud)	79,7	106,5
Finantsvõimendus (1)	6%	9%
Netovõlg/EBITDA	0,35	0,43
Investeeritud kapitali tootlus (2)	12,3%	15,8%
Omakapitali tootlus (3)	12,6%	16,3%

Netovõlg/EBITDA, korda



(1) Finantsvõimendus = netovõlg / (netovõlg + omakapital)

(2) Investeeritud kapitali tootlus = viimase 12 kuu ärikasum / (netovõlg + omakapital)

(3) Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

Riskijuhtimine

Grupil on kaks peamist aktiivselt juhitavat turu- ja finantsriski:

Elektrienergia müügi hinnarisk, mida maandatakse kombinatsiooniga

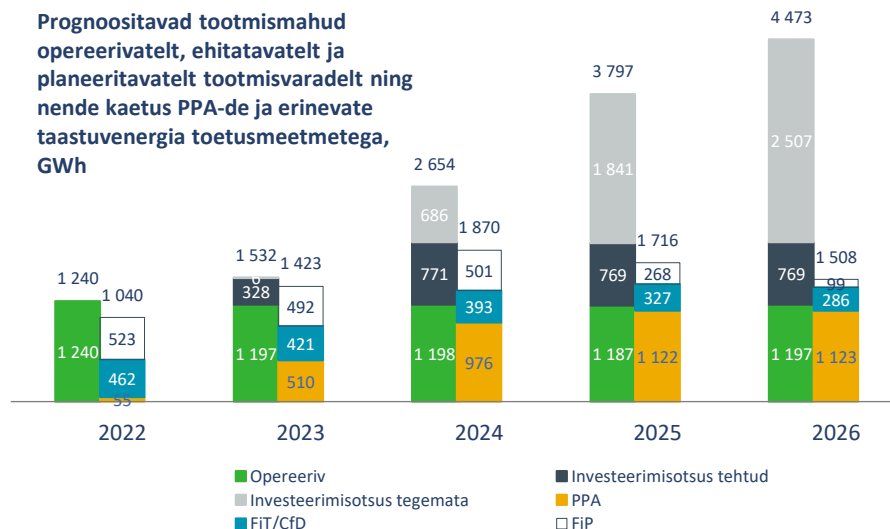
- erinevate riiklike taastuvenergia toetustest (FIT, CfD ja FIP skeemid), mida saavad grupi erinevad olemasolevad tootmisvarad ning
- kasvavas mahus aktiivselt sõlmitavate elektrimüügilepingutega (Power Purchase Agreement, PPA), millega grupp on seadnud eesmärgiks fikseerida müüdava elektri hind uute arendusprojektide siduva investeerimisotsuse tegemise hetkeks minimaalselt 60% ulatuses vastava arendusprojekti vähemalt esimese viie aasta elektrienergia prognoositava toodangu mahust.

Neist meetmetest on antud täpsem ülevaade grupi 2021. aasta aastaaruandes. Kõrvaloleval graafikul on esitatud 30.06.2022 seisuga uuendatud info lähiaastate prognoositavate tootmismahude ja maandatud riskiga tootmismahude ning keskmiste hindade kohta.

Intressimäära risk

- Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatus grupi intressimäära riskide juhtimises, seoses intressimäära vahetustehingute (*interest rate swap*, IRS) sõlmimisega 2022. aasta märtsi lõpus ja aprillis.
- Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglase väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib grupi ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad.
- Intressiriski vähendatakse osaliselt fikseeritud intressimääraga võlakohustuste võtmise kaudu ning osaliselt ujuva intressimääraga laenude võtmise kaudu, mille puhul IRS-ide abil fikseeritakse laenude intressikulud. Intressimäära vahetustehingute info on välja toodud raamatupidamisaruande lisas 5.

Prognoositavad tootmismahud opereerivatelt, ehitatavatelt ja planeeritavatelt tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuvenergia toetusmeetmetega, GWh



	2022	2023	2024	2025	2026	Periood 2022-2026 kokku*
FIT/CfD meetmega fikseeritud toodangu osakaal	37%	28%	15%	9%	6%	14%
Kogus (GWh)	462	421	393	327	286	1 888
FIT/CfD kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	83,1	81,9	81,6	80,7	78,7	81,4
FIP toetusega kaetud toodangu osakaal	42%	32%	19%	7%	2%	14%
Kogus (GWh)	523	492	501	268	99	1 883
FIP kaalutud keskmine toetus, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,4	50,1	50,2	50,6	53,7	50,5
PPA-dega kaetud toodangu osakaal	4%	33%	37%	30%	25%	28%
Kogus (GWh)	55	510	976	1 122	1 123	3 786
PPA-de kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	77,0	54,0	48,9	48,4	48,4	49,7

* 2027.-33. aastatel toodetavast elektrist on PPAdega kaetud 3039 GWh keskmise hinnaga 47,7 EUR/MWh

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne II kvartal 2022

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2022	II kv 2021
Müügitulu	9	41 505	29 408
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	10	5 773	6 833
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		4 646	-3 158
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-16 365	-9 508
Tööjõukulud		-2 169	-1 477
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus		-9 644	-9 547
Muud tegevuskulud		-2 645	-1 772
ÄRIKASUM		21 101	10 778
Finantstulud		1 117	50
Finantskulud		-626	-1 022
Neto finantstulud (-kulud)		491	-972
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		-76	-58
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		21 516	9 748
Tulumaks		-4 592	-328
ARUANDEPERIOODI KASUM		16 924	9 420

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,06	1,97
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,06	1,97

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

IPO järgne aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,06	0,04

I pa 2022	I pa 2021
99 646	63 522
14 352	14 886
2 579	-5 942
-30 499	-19 086
-4 612	-3 307
-19 292	-19 126
-5 150	-3 688
57 025	27 259
1 525	145
-1 188	-1 576
337	-1 431
-72	-36
57 290	25 792
-5 441	-760
51 849	25 032

264 276	4 793
0,20	5,22
0,20	5,22

264 276	264 276
0,20	0,09

Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2022	II kv 2021
ARUANDEPERIOODI KASUM		16 924	9 420
Muu koondkasum			
Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	5,7	5 586	-2 981
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	-106	326
Aruandeperioodi muu koondkasum		5 480	-2 655
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU		22 404	6 765

I pa 2022	I pa 2021
51 849	25 032
6 524	-2 981
-244	94
6 280	-2 887
58 129	22 145

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.06.2022	31.12.2021
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	647 634	612 503
Immateriaalne põhivara		68 578	68 239
Varade kasutusõigus		4 298	2 750
Ettemaksed põhivara eest	4	20 030	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvara		734	442
Investeeritud sidusettevõtjatesse		427	578
Tuletisinstrumendid	5, 7	6 703	-
Pikaajalised nõuded		40	78
Kokku põhivara		748 444	705 300
Käibevara			
Varud		16 267	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		23 479	22 373
Raha ja raha ekvivalendid		90 845	80 454
Tuletisinstrumendid	5	12	-
Kokku käibevara		130 603	112 356
Kokku varad		879 047	817 656

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.06.2022	31.12.2021
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikele kuuluv kapital ja reservid			
Aktiivkapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		3 259	479
Muud reservid	5,7	158 317	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-1 209	-965
Jaotamata kasum		166 836	157 673
Kokku omakapital		651 830	633 607
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	132 297	93 884
Sihtfinantseerimine		7 344	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5,7	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 384	12 568
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		12	13
Kokku pikaajalised kohustused		178 244	140 130
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	22 936	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad		25 791	14 291
Eraldised		55	56
Tuletisinstrumendid	5	191	-
Kokku lühiajalised kohustused		48 973	43 919
Kokku kohustused		227 217	184 049
Kokku omakapital ja kohustused		879 047	817 656

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2022	II kv 2021
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	12	22 898	17 516
Makstud intressid ja laenukulud		-495	-852
Saadud intressid		3	-
Makstud tulumaks		-1 001	-391
Kokku rahavood äritegevusest		21 405	16 273
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-34 739	-30 806
Laekunud materiaalse põhivara müügist		-	23
Laekunud äri müügist		718	-
Kokku rahavood investeerimisest		-34 021	-30 783
Rahavood finantseerimisest			
Arvelduskrediidi saldo muutus		-	33 312
Saadud pangalaenu	8	40 000	10 000
Tagasi makstud pangalaenu	8	-5 027	-9 676
Tagasi makstud liisingkohustused	8	-47	-48
Dividendimaksed		-39 906	-27 100
Grupisisese võla netomuutus		-	-55
Kokku rahavood finantseerimisest		-4 980	6 433
Puhas rahavoog		-17 596	-8 077
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		108 441	19 217
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		90 845	11 140
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		-17 596	-8 077

I pa 2022	I pa 2021
68 915	43 897
-997	-1 577
6	23
-1 501	-394
66 423	41 949
-47 048	-38 747
3	23
718	-
-46 327	-38 724
-	33 312
40 000	10 000
-9 670	-18 962
-129	-109
-39 906	-27 100
-	-
-9 705	-2 859
10 391	366
80 454	10 774
90 845	11 140
10 391	366

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Aktiivkapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku omakapital
Omakapital seisuga 31.12.2020	4 794	-	479	400 000	-834	105 111	509 550
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	25 033	25 033
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-	-	-	-2 980	93	-	-2 887
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	-	-	-	-2 980	93	25 033	22 146
Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide tehingute esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-	-	-	-10 781	-	-	-10 781
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-27 100	-27 100
Omakapital seisuga 30.06.2021	4 794	-	479	386 239	-741	103 044	493 815
Omakapital seisuga 31.12.2021	264 276	60 351	479	151 793	-965	157 673	633 607
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	51 849	51 849
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-	-	-	6 524	-244	-	6 280
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	-	-	-	6 524	-244	51 849	58 129
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	-	-	2 780	-	-	-2 780	-
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-39 906	-39 906
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	2 780	-	-	-42 686	-39 906
Omakapital seisuga 30.06.2022	264 276	60 351	3 259	158 317	-1 209	166 836	651 830

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

1. Oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõte

Käesolev lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne on koostatud kooskõlas rahvusvahelise raamatupidamisstandardiga IAS 34 „Vahefinantsaruandlus“ ja ei sisalda kõiki lisasid, mida tavapäraselt sisaldab raamatupidamise aastaaruanne, mistõttu tuleks seda lugeda koos grupi 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruandega, mis on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu kasutati 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruande koostamisel.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel peab juhtkond tegema otsuseid ning kasutama hinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad arvestuspõhimõtete rakendamist ja aruandes kajastatud varade ja kohustuste ning tulude ja kulude summasid. Tegelikud tulemused võivad hinnangutest erinevaks kujuneda. Arvestuspõhimõtete rakendamisel tehtud olulised juhtkonna otsused ja peamised hinnangute ebakindluse allikad kattuvad olulisel määral nendega, mida on kirjeldatud 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud audiitorite poolt.

2. Finantsriskide juhtimine

Grupi tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (mis hõlmab valuutariski, õiglase väärtuse ja rahavoogude intressimäära riski ning hinnariski), krediidiriski ja likviidsusrisk. Lühendatud raamatupidamise vahearuanne ei sisalda kogu informatsiooni grupi finantsriskide juhtimise kohta, mis tuleb avalikustada raamatupidamise aastaaruandes. Seetõttu tuleks käesolevat vahearuannet lugeda koos grupi 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega.

Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatused grupi intressimäära riskide juhtimises, seoses intressimäära vahetustehingute sõlmimisega 2022. aasta märtsikuu lõpus. Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib grupi ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski vähendatakse osaliselt fikseeritud intressimääraga võlakohustuste võtmise kaudu ja osaliselt ujuva intressimääraga laenude võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenude intressikulud. Intressimäära vahetustehingud on välja toodud lisas 5.

Grupp käsitleb kapitalina omakapitali ja võõrkapitali (laenukohustusi). Kapitalistruktuuri säilitamiseks või muutmiseks võib grupp muuta dividendi määra, maksta tagasi sissemakstud kapitali, emiteerida uusi aktsiaid, müüa varasid eesmärgiga vähendada finantskohustusi ja kaasata võõrkapitali (võtta laene). Juhtkond hindab laenu võtmisel grupi võimet teenindada laenude põhiosa- ja intressimakseid äritegevuse rahavoost ning alustab vajadusel aegselt läbirääkimisi olemasolevate laenude refinantseerimiseks enne laenulepingute tähtaegumist. Täpsemalt finantseerimise suhtarvude ja võlakohustuste kohta leiab infot Tegevusaruande Finantseerimise peatükist.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmendiaruandlus

Enefit Greeni juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendipõhist raporteerimist, kus grupi segmendid on määratletud vastavalt äriüksuste peamistele tegevusvaldkondadele. Kõik grupi opereeritavad tootmisüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende energiatootmise viisile. Muud sisemised struktuuriüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende peamisele tegevusvaldkonnale.

Grupis on eristatud kolm peamist tegevusvaldkonda, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja väiksemad tegevusvaldkonnad, mis on esitatud koos kui „Muud“:

1. Tuuleenergia (hõlmab kõiki grupi tuuleparke);
2. Koostootmine (hõlmab kõiki grupi koostootmisjaamasid ja pelleti tootmist);
3. Päikeseenergia (hõlmab kõiki grupi päikeseparke);
4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenegialahendused, kesksed arendus- ja juhtimisüksused).

Segment „Muud“ sisaldab tegevusvaldkondi, mille osakaal üksikult nii grupi müügitulust kui ka EBITDA-st on ebaoluline. Ükski nendest tegevusvaldkondadest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldiseisva informatsiooni avalikustamine.

Segmendi tulud hõlmavad tulusid ainult väliselt klientidelt, mis on saadud vastavate kaupade või teenuste müügist. Kuna segmendid põhinevad väljapoole müüdavatel kaupadel ja teenustel siis need tehingud ei sisalda grupiüksuste vahelisi segmentide tehinguid.

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulusid ja -kulusid, tulumaksukulu ning kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatelt investeeringutelt sidusettevõtetesse ei jaotata segmentide vahel.

Grupi põhivarad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi ega käibevara segmentidele ei jaotata.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmendiaruandlus (järg)

tuhandetes eurodes	II kv 2022	II kv 2021
MÜÜGITULU		
Tuuleenergia	22 832	12 535
Koostootmine	14 762	15 554
Päikeseenergia	3 782	1 041
Kokku avalikustatavad segmendid	41 375	29 129
Muud	130	279
Kokku	41 505	29 408
TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD		
Tuuleenergia	4 280	5 064
Koostootmine	1 530	1 545
Päikeseenergia	-45	233
Kokku avalikustatavad segmendid	5 765	6 842
Muud	8	-10
Kokku	5 773	6 833
EBITDA		
Tuuleenergia	20 517	13 182
Koostootmine	10 809	7 509
Päikeseenergia	1 206	755
Kokku avalikustatavad segmendid	32 532	21 447
Muud	-1 786	-1 122
Kokku	30 746	20 325
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9 644	9 547
Netofinantstulud (-kulud)	491	-972
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil	76	58
investeeringutelt sidusettevõtetesse		
Kasum enne maksustamist	21 516	9 748
ÄRIKASUM		
Tuuleenergia	13 676	6 390
Koostootmine	8 259	4 974
Päikeseenergia	978	580
Kokku avalikustatavad segmendid	22 914	11 944
Muud	-1 812	-1 166
Kokku	21 101	10 778

I pa 2022	I pa 2021
57 448	27 835
36 879	33 745
5 060	1 500
99 388	63 081
258	442
99 646	63 522
11 118	11 587
3 221	2 854
-13	280
14 326	14 720
26	166
14 352	14 886
55 237	31 233
22 892	16 631
1 826	870
79 955	48 734
-3 637	-2 349
76 318	46 385
19 293	19 126
337	-1 431
72	36
57 290	25 793
41 584	17 596
17 760	11 561
1 371	522
60 715	29 679
-3 689	-2 419
57 025	27 259

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmendiaruandlus (järg)

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2022	II kv 2021
INVESTEERINGUD PÕHIVARASSE		
Tuuleenergia	38 761	34 875
Koostootmine	464	969
Päikeseenergia	1 290	185
Kokku avalikustatavad segmendid	40 514	36 029
Muud	399	48
Kokku	40 914	36 077

I pa 2022	I pa 2021
50 961	41 610
613	1 609
2 451	670
54 024	43 889
636	86
54 660	43 975

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.06.2022	31.12.2021
PÕHIVARA		
Tuuleenergia	573 833	535 000
Koostootmine	136 790	141 264
Päikeseenergia	27 461	25 691
Kokku avalikustatavad segmendid	738 084	701 955
Muud	3 658	3 345
Kokku	741 742	705 300

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

4. Materiaalne põhivara

<i>tuhandetes eurodes</i>	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021							
Soetusmaksumus	39 944	25 415	42 067	744 494	33 883	20 710	906 513
Kogunenud kulum	-	-9 745	-23 746	-239 791	-18	-	-273 300
Jääkmaksumus	39 944	15 670	18 321	504 703	33 865	20 710	633 213
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021	39 944	15 670	18 321	504 703	33 865	20 710	633 213
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Investeeritud põhivara soetusse	-	-	-	133	52 620	555	53 308
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-3	-3	-194	-3	-	-203
Ümberklassifitseerimine	23	135	3	4 289	-3 215	-1 235	-
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-326	-622	-17 706	-	-	-18 654
Kokku 2022 I pa toimunud liikumised	23	-194	-622	-13 478	49 402	-680	34 451
Materiaalne põhivara seisuga 30.06.2022							
Soetusmaksumus	39 967	25 547	42 067	748 722	83 285	20 030	959 618
Kogunenud kulum	-	-10 071	-24 368	-257 497	-18	-	-291 954
Jääkmaksumus seisuga 30.06.2022	39 967	15 476	17 699	491 225	83 267	20 030	667 664

Seisuga 30. juuni 2022 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 182 701 tuhat eurot (31. detsember 2021: 194 691 tuhat eurot).

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvel võtmisel õiglases väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Grupp kasutab 30.06.2022 seisuga rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenudest.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib grupp riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteerib grupp, kas riskimaandamistehingutes kasutatavate tuletisinstrumentide ja maandatavate objektide rahavoogude muutuste vahel on majanduslik seos. Riskimaandamise alustamisel dokumenteerib grupp riskimaandamise ebaefektiivsuse allikad. Riskimaandamise ebaefektiivsus arvutatakse igal aruandeperioodil ja kajastatakse kasumiaruandes.

Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäanud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäanud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud.

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumiaruandes. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes. Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide esmasel kajastamisel tekkinud õiglast väärtust kajastatakse otse omakapitali kaudu, kui selle tehingu majanduslik sisu on majanduslikku kasu sisaldavate ressursside jaotamine emaettevõttele.

Omakapitalis kajastatud summad klassifitseeritakse ümber kasumiaruandesse nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks, kui leiab aset maandatud prognoositav müük).

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumenti kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes.

Finantsinstrumentide õiglase väärtuse määramise erinevad tasemed on määratletud järgmiselt:

- Tase 1: identsete varade või kohustuste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel;
- Tase 2: muud sisendid kui 1. tasemele liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad;
- Tase 3: vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglane väärtus määratakse hindamistehnikate abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetatutakse nii vähe kui võimalik grupi enda hinnangutele. Instrument liigitatakse tasemele 3, kui üks või mitu olulist sisendit ei baseeru jälgitavatel turuandmetel.

Tuletisvaba lepinguline kohustus

Grupp kasutas 2021. aasta jooksul rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada elektriinna muutumise riski.

Osa grupi hallatavatest taastuvenergia tootmise varadest, mille suhtes ei kohaldata sisenditariifi alusel subsideerimiskava, on avatud elektrienergia hindade volatiilsuse ohule, kuna elektrit müüakse Nord Pooli avatud turul. Elektrihindade volatiilsuse riski maandamiseks on grupp kasutanud baaskoormuse vahetustehingute tuletislepinguid. Antud tuletisinstrumentide puhul on grupp ujuva hinna maksja ja vastaspool fikseeritud hinna maksja.

Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Maandatavaks alusinstrumentiks on turuhinna risk kõrge tõenäosusega prognoositavate taastuvenergia müügitehingute osas, mis on avatud turuhinna muutlikkusele. Riskimaandamise tulevikutehingud sõlmitakse 1:1 suhtes.

3. taseme instrumenti õiglane väärtus on leitud kasutades kombinatsiooni turuhindadest, matemaatilistest mudelist ja eeldustest, mis põhinevad ajaloolistel ja tulevikku suunatud turuandmetel ning muudel asjakohastel andmetel. Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse kõige olulisem sisend on elektrienergia pikaajaline hind. Õiglase väärtuse arvutamise aluseks kasutas grupp Leedu ja Eesti elektriturgude pikaajalisi hinnaprognose vahemikus 34 EUR/MWh kuni 59 EUR/MWh. 17. augustil 2021 hinnati tuletisinstrumentid õiglasesse väärtusesse.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus (järg)

Riskimaandamisinstrumentideks määratud tuletisinstrumentide õiglase väärtus tehingupäeval oli -10 781 tuhat eurot, mida kajastatakse otse omakapitali kaudu, kuna see kajastab tehingut emaettevõttega Eesti Energia AS. Seisuga 30. juuni 2022 oli saldo -10 781 tuhat eurot.

Enefit Green AS ja emaettevõtte Eesti Energia AS sõlmisid 17. augustil 2021 EFETi üldlepingu („EFET General Agreement“) elektrienergia üleandmise ja vastuvõtmise kohta, lõpetades samaaegselt kõik avatud tuletislepingud grupi ja Eesti Energia AS vahel. Lepingu allkirjastamisega sõlmisid pooled füüsilise elektrienergia müügilepingu fikseeritud hinnaga ajavahemikuks 2023 - 2027. Antud leping sõlmiti samade elektrienergia mahtude ja samade fikseeritud hindade alusel kui algselt avatud tuletisinstrumentid.

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide osas kuni 17. augustini 2021, kajastades tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutust kuni EFETi üldlepingu allkirjastamise kuupäevani. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurot -23 207 tuhandele eurole seisuga 31.12.2021 seoses elektrihinna muutumisega ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav (-12 426 tuhat eurot) negatiivne õiglase väärtuse muutus kajastub muus koondkasumis, kuna ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021 ei olnud riskimaandamise instrumentideks klassifitseeritud tulevikutehingute puhul tuvastatud olulisi ebaefektiivsuse allikaid. Kuna antud lepingu sõlmimise hetkeks olid tuletisinstrumentid hinnatud õiglasesse väärtusesse (hindamine seisuga 17. augustil 2021), siis alates uue lepingu kehtima hakkamisest ei muutu tuletisinstrumentide kohustuse väärtuse saldo enne kui saabub lepingus määratletud ajaperiood 2023-2027. Seisuga 30. juuni 2022 oli saldo -12 426 tuhat eurot.

EFET-i üldleping vastab oma tarbe („own use“) erandile ja seetõttu ei loeta seda finantsinstrumentideks, mis IFRS 9 kohaselt peab olema kajastatud õiglasel väärtuses, vaid lepinguks IFRS 15 „Müügitalu lepingutelt klientidega“ alusel, kusjuures müügitalu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel alles 2023–2027 ehk elektrienergia tarnimise hetkel. Tuletislepingute asendamise hetkel EFETi üldlepinguga ei kajastata kasumit ega kahjumit. EFET-i üldlepingu sõlmimisel klassifitseeritakse tuletisinstrumentide kohustuse bilansiline maksumus vastaval kuupäeval (-23 207 tuhat eurot) ümber tuletisvabaks lepinguliseks kohustuseks, mis suurendab järk-järgult kajastatud tulusid kuni EFET-i üldlepingu täitmiseni. Antud tulude kasvu kompenseerib osaliselt lõpetatud riskindamaandamisarvestuse alusel elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reservi kogunenud 12 426 tuhande euro ümberklassifitseerimine kasumiaruandes. Antud summa on tuletisinstrumentide 17. augusti 2021 seisuga õiglase väärtuse (-23 207 tuhat eurot) ja tuletisinstrumentide tehingupäeva õiglase väärtuse (-10 781 tuhat eurot) vahe, mis kajastatakse otse omakapitali kaudu. Vaata reservide detailsemat infot Lisast 7.

Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Seisuga 30. juuni 2022 oli grupil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 80 000 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib tulevikus võetavast ujuva intressimääraga laenust. Intressimäära vahetustehinguga seotud laenu eeldatav väljamakse kuupäev on 30. september 2022.

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 50 000 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib tulevikus võetavast ujuva intressimääraga laenust. Intressimäära vahetustehinguga seotud laenu eeldatav väljamakse kuupäev on 24. september 2022.

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 40 000 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,125%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti kasutusele 30. juunil 2022.

Intressimäära vahetustehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. juuni 2022 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valutad, tähtajad, maksegraafikud). Riskimaandamise tulevikutehingud on sõlmitud 1:1 suhtes. Riskimaandamise efektiivsuse testimiseks kasutab grupp hüpoteetilise tuletisinstrumenti meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

- Grupi või intressimäära vahetustehingu vastaspoole krediidiriski muutus. Krediidiriski mõju tõttu võib majanduslik suhe riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti vahel tasakaalust välja minna ning võib tekkida olukord, kus riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti väärtused ei liigu enam vastassuunas. Grupi juhtkonna hinnangul on äärmiselt ebatõenäoline, et krediidiriskist saaks tekkida oluline ebaefektiivsus.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumendid ja riskimaandamisarvestus (järg)

Riskimaandamisinstrumentide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. juuni 2022 oli järgmine:

tuhandetes eurodes	Nominaal- summa	Bilansiline maksumus (vara)	Bilansiline maksumus (kohustus)	Finantsseisundi aruande kirje nimetus	Õiglase väärtuse muutus*	Kasumiaruandes kajastatud ebaefektiivsus	Riskimaandamisreservist kasumiaruandesse ümbär liigitatud summad
Swaptehingud	170 000	6 715	191	Tuletisinstrumendid	5 586	0	0

* kajastatud muus koondkasumiaruandes

Riskimaandamisobjektide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. juuni 2022 oli järgmine:

tuhandetes eurodes	Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel	Riskimaandamis- reservis kajastatud summad	Riskimaandamisreservis kajastatud summad, mille puhul riskimaandamisarvestust enam ei rakendata
Ujuva intressimääraga laenud	6 524	6 524	0

Õiglase väärtus on arvutatud kasutades kolmanda osapoole mudelit, mida toetab tehingupartneri kinnitus.

Grupi sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäärade vahetustehingute õiglase väärtuse oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdiseväärtusena tuginedes turul vaadeldavatel EURIBOR-i intressikõveratel. Õiglase väärtuse hinnangu tegemisel võetakse arvesse grupi ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal. Intressimäärade vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

6. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. juuni 2022 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (30. juuni 2021: 4 793 473 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Eelneva aasta jooksul on aktsiate arv muutunud 2021. aasta augustis toimunud fondi emissiooni tõttu lisandunud 225 000 000 aktsia ning 2021. aasta oktoobris toimunud aktsiate esmase avaliku pakkumise (IPO) tõttu lisandunud 34 482 527 aktsia tõttu.

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on emaettevõtja omaniku osa kasumist jagatud bilansipäevade arvuga kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalselt emiteeritavaid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum aktsia kohta kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga aktsia kohta.

Kuna ettevõtte aktsiate arv on aasta jooksul oluliselt muutunud nii fondi emissiooni kui uute aktsiate müümise tagajärjel, siis lisaks ülaltoodud IFRS-i nõuetele vastava suhtarvu analüüsimisele võib olla informatiivselt väärtuslik analüüsida ka puhaskasumit aruandeperioodi lõpu aktsiate arvu kohta (st arvestades aasta jooksul toimunud fondi emissiooni ning IPOt).

Vastav näitaja on alternatiivne tulemuslikkusnäitaja, mida ei ole rahvusvahelistes finantsaruandluse standardites (IFRS) defineeritud ja see ei pruugi olla teiste ettevõtjate alternatiivsete tulemuslikkusnäitajatega võrreldav. Grupi hinnangul annavad alternatiivsed tulemuslikkusnäitajad konsolideeritud raamatupidamise aruande lugejatele kasulikku lisainformatsiooni grupi majandustulemuste kohta. Märgitud näitajaid tuleks vaadelda kui täiendavat informatsiooni, mis ei asenda näitajaid, mis tuleb esitada konsolideeritud raamatupidamise aruandes IFRS-nõuete kohaselt.

Dividendid

Vastavalt 17. mail 2022 toimunud aktsionäride üldkoosoleku otsusele maksti 8. juunil 2022 aktsionäridele dividende kokku summas 39 906 tuhat eurot (0,151 eurot aktsia kohta).

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta kaalutud keskmise aktsiate arvuga

	Ühik	II kv 2022	II kv 2021
Emaettevõtja omanike osa kasumist	tuh euro	16 924	9 420
Kaalutud keskmine aktsiate arv	tuh	264 276	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,06	1,97
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	euro	0,06	1,97

I pa 2022	I pa 2021
51 849	25 032
264 276	4 793
0,20	5,22
0,20	5,22

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

	Ühik	II kv 2022	II kv 2021
IPO järgne aktsiate arv	tuh	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,06	0,04

I pa 2022	I pa 2021
264 276	264 276
0,20	0,09

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

7. Muud reservid

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.06.2022	31.12.2021
Muud reservid perioodi alguses	150 828	399 165
sh realiseerimata kursivahede reserv	-965	-835
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	-
sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-10 781	-
sh muud reservid	175 000	400 000
Aktsiakapitali suurendamine fondi emissiooni teel	-	-225 000
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-	-12 426
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-	-12 426
Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-	-10 781
Intressimäära vahetustehingud	6 524	-
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-244	-130
Muud reservid perioodi lõpus	157 108	150 828
sh realiseerimata kursivahede reserv	-1 209	-965
sh Intressimäära vahetustehingud	6 524	-
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	-12 426
sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-10 781	-10 781
sh muud reservid	175 000	175 000

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

8. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

tuhandetes eurodes	Lühiajalised võlakohustused		Pikaajalised võlakohustused		Kokku
	Pangalaenud	Rendikohustused	Pangalaenud	Rendikohustused	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2021	29 348	224	91 049	2 835	123 456
Aruandeperioodil toimunud liikumised					
Rahalised liikumised					
Lisandunud võlakohustus	-	239	40 000	1 641	41 880
Võlakohustuse tagasimaksmine	-9 670	-225	-	-	-9 895
Mitterahaline liikumine					
Ümberklassifitseerimine	3 000	33	-3 000	-87	-54
Valuutakursi muutuste mõju	-13	-	-133	-8	-154
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	-	-
Muud liikumised	-	-	-	-	-
Kokku I pa 2022 toimunud liikumised	-6 683	47	36 867	1 546	31 777
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.06.2022	22 665	271	127 916	4 381	155 233

Real "ümberklassifitseerimine" on toodud laenu lühiajalise põhiosa muutus tulenevalt laenugraafiku muudatusest.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

9. Müügitulu

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2022	II kv 2021
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Pelleti müük	1 234	6 922
Vanametalli müük	349	257
Muu kaupade müük	53	36
Kokku kaupade müük	1 636	7 215

Teenuste müük		
Soojusenergia müük	1 567	1 426
Elektrienergia müük	31 762	16 262
Jäätmete vastuvõtt ja edasimüük	3 947	3 835
Vara rent ja hooldus	2 391	575
Muude teenuste müük	202	95
Kokku teenuste müük	39 869	22 193
Kokku müügitulu	41 505	29 408

I pa 2022	I pa 2021
9 408	14 497
640	532
98	117
10 146	15 146

3 922	4 028
73 870	35 228
8 238	8 055
3 244	959
226	106
89 500	48 376
99 646	63 522

10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2022	II kv 2021
Taastuvenergia toetus	5 614	6 711
Sihtfinantseerimine	71	136
Muud äritulud	88	-14
Kokku muud äritulud	5 773	6 833

I pa 2022	I pa 2021
13 896	14 451
206	271
250	164
14 352	14 886

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

11. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes eurodes	II kv 2022	II kv 2021
Hooldus- ja remonditööd	3 816	3 984
Tehnoloogiline kütus	4 704	2 281
Elektrienergia	4 304	1 384
Tuhakäitlusega seotud teenused	561	717
Transporditeenused valmistoodangu müügiks	350	451
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	2 291	398
Ülekandeteenused	93	87
Jäätmete käitlemine	105	96
Loodusvarade ressursimaks	2	2
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	66	41
Saastemaks	73	67
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	16 365	9 508

I pa 2022	I pa 2021
6 801	7 239
8 983	5 464
8 989	2 558
1 356	1 363
811	1 001
2 989	857
120	189
184	184
4	3
110	82
152	147
30 499	19 087

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

12. Äritegevusest laekunud raha

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2022	II kv 2021
Kasum enne tulumaksustamist	21 516	9 748
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	9 618	9 526
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	26	21
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-71	-135
Intressikulu võlakohustustelt	214	746
Kasum äri müügist	-639	-
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	76	58
Kasum materiaalse põhivara müügist	-	2
Intressi- ja muud finantstulud	-3	-
Liitumistasude ja muude teenustasude amortisatsioon	-	-3
Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	-56	234
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	30 681	20 197
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	3 052	1 573
Varude muutus	-8 478	2 267
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-2 252	-4 998
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-7 678	-1 158
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	-1	-2
Võlgnevuse muutus hankijatele	956	-1 001
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-1 060	-520
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-105	-1 523
Äritegevusest saadud raha	22 898	17 516

I pa 2022	I pa 2021
57 290	25 792
19 238	19 079
55	46
-206	-270
532	1 494
-639	-
72	36
-3	-2
-6	-23
-	-7
-148	70
76 185	46 219
3 131	-535
-6 738	4 703
-4 097	-4 535
-7 704	-367
-2	-8
2 607	-1 451
-2 171	-496
434	-1 955
68 915	43 897

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega

Enefit Green ASi emaettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASi ainuomanik seisuga 30.06.2022 on Eesti Vabariik.

Enefit Green ASi lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne koostamisel on loetud seotud osapoolteks omanikke, teisi samasse gruppi kuuluvaid äriühinguid (grupi ettevõtteid), tegev- ja kõrgemat juhtkonda ning eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja valitseva või olulise mõju all olevaid ettevõtteid. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on valitsev või oluline mõju.

Grupp on rakendanud avalikustamiserandit ja jätnud avalikustamata eraldivõetuna ebaolulised tehingud ja saldod valitsuse ja teiste seotud osapooltega, kuna riigil on nende osapoolte üle valitsev, ühine valitsev või oluline mõju.

Enefit Green AS ja tema tütarettevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse vahetult kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõtte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile haldusteenuseid seoses nimetatud müügiotseduuriga. Mainitud teenusega seotud kulud kajastatakse ülaltoodud tabelis real "Teenuste ost".

tuhandetes eurodes	II kv 2022	II kv 2021	I pa 2022	I pa 2021
TEHINGUD				
EMAETTEVÕTE				
Teenuste ost	2 770	1 638	5 359	2 953
Kaupade müük	-	3	-	3
Teenuste müük	4 265	808	6 599	1 690
TEISED GRUPI ETTEVÕTTED				
Kaupade ost	2	-	8	-
Teenuste ost	1 046	342	2 016	712
Tulu kaupade müügist	-	2	-	52
Tulu teenuste müügist	2 025	681	4 001	969
TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED)				
Teenuste ost	375	389	742	962
Tulu teenuste müügist	2	0	2	0
ELERING AS				
Teenuste ost	82	79	113	196
Teenuste müük	5 960	6 614	14 328	14 695

Tuletisinstrumentide finantskohustise esialgne õiglase väärtus, summas -10 780 tuhat eurot, on kajastatud otse omakapitalis. Sellele järgnev kumulatiivne tuletisinstrumentide finantskohustuse õiglase väärtuse muutus summas -12 426 tuhat eurot on kajastatud muu koondkasumi ja rahavoogude riskimaandamisreservi kaudu omakapitalis (vt ka lisa 5 ja 7).

Grupp avalikustab ka tehingud Eesti Vabariigi valitseva või olulise mõju all olevate ettevõtetega. Aruandeperioodil ja võrdlusperioodil tegi grupp märkimisväärses matus ostu- ja müügitehinguid Eesti ülekandevõrgu operaatori Elering ASiga, mis kuulub täielikult riigile.

Seisuga 30.06.2022 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapoolte Eesti Energia AS-ga mahus 6 261 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil 2023 kuni 2033 Leedu, Eesti, Soome ja Poola elektrivõrgus. Lepingud on sõlmitud nii aastase baasenergia kui kuise baasenergia tarneks. Seotud osapooltega sõlmitud pikaajaliste elektrienergia füüsilise tarne lepingute kaalutud keskmine hind on 45,5 EUR/MWh.

tuhandetes eurodes	30.06.2022	31.12.2021
SALDOD		
Nõuded	1 641	3 293
Kohustused	24 108	24 755
sh tuletisvaba lepinguline kohustus	23 207	23 207
Nõuded	864	908
Kohustused	695	941
Nõuded	2	-
Kohustused	289	454
Nõuded	1222	2 217
Kohustused	15	43

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

14. Sündmused pärast aruandekuupäeva

26. juulil 2022 sõlmis Enefit Green lepingu ettevõtte Tootsi Windpark OÜ ehk Tootsi tuulepargi arenduse ostmiseks Eesti Energialt. Tehingu maksumus raha- ja võlavabal baasil on 26,9 miljonit eurot.

Enefit Greeni nõukogu otsustas 27. juulil 2022 toimunud koosolekul rahuldada juhatuse liikme ja arenduste juhi Linas Sabaliauskase tagasiastumisavalduse ning kutsuda ta tagasi Enefit Greeni juhatuse liikme kohalt alates 1. augustist 2022. Linas Sabaliauskas astub juhatusest tagasi isiklikul soovil.

Juriidiline struktuur 30.06.2022

